
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILD CAT		00004 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599		WELL #: 1		RRCID -> 163237		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 9107 PERF. 4870 - 4873		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	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-

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

BLACKBRUSH O & G, LLC		073059		WELL #: 1		RRCID -> 206069		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5325 - 6147		
GAYLE												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-

BLAKENERGY OPERATING, LLC		074563		WELL #: 1		RRCID -> 259532		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 13380 PERF.10347 - 10356		
GRIZZLE												
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		WELL #: 1		RRCID -> 266293		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 12049 PERF.11843 - 18157		
COLVIN UNIT 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-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426							
GERLICH WILCOX GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 163350	COMPL. DATE 06/18/1997	TOTAL DEPTH 13800	PERF. 8942 - 8990			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	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-
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/02/2022							
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-
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-
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC				178417							
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-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DARTEX ENERGY CORPORATION				201208							
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-			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		
DARTEX ENERGY CORPORATION		//CONT.//		201208					
MUSSELMAN RANCHES, INC.		WELL #:		2	RRCID -> 180656	COMPL. DATE 12/13/2000	TOTAL DEPTH 14696	PERF.13390	- 13496
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	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.				255456					
EVANS ENERGY LLC. S. BRASLAU		WELL #:		1	RRCID -> 284575	COMPL. DATE 03/31/2013	TOTAL DEPTH 8839	PERF. 8158	- 8172
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FLETCHER OPERATING, LLC				273611					
BU TOM SLICK		WELL #:		3	RRCID -> 210451	COMPL. DATE 10/09/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 8007	- 8012
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FORMATION RESOURCES LLC				276936					
BURDITT, LOUISE		WELL #:		2	RRCID -> 151425	COMPL. DATE 09/30/1989	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3689	- 3695
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
 JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 280541 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6553 - 6560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

H T P PRODUCING COMPANY 341602
 STATE TRACT D WELL #: 1 RRCID -> 230291 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 6681 PERF. N/A

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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 VANDERBILT STATE WELL #: 17 RRCID -> 155704 COMPL. DATE 08/01/2017 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-

LAMBERT, M. F. WELL #: 211 RRCID -> 221136 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8270 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: DE WITT					
JAMEX, INC.				429659								
WALKER, ACE				WELL #: 4	RRCID -> 226827	COMPL. DATE 10/17/2004	TOTAL DEPTH 11886	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C 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-

JURA ENERGY OPERATING LLC				448223								
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-

KALER ENERGY CORP.				450261								
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-

KD ENERGY, LLC				452996								
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-

KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
SHELTON				WELL #: 11	RRCID -> 265952	COMPL. DATE 06/05/2012	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 3852 - 3860				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASCOT OIL COMPANY				531355								
HOFFER				WELL #: 1	RRCID -> 267067	COMPL. DATE 01/01/1901	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9162 - 9167				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1969			N	NO RPT			73

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE							
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.				533028										
WYNNE				WELL #:	2	RRCID ->	231748	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	1352	PERF.	9957 - 10150	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136										
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-

VESELY GU 1				566352										
				WELL #:	2	RRCID ->	281974	COMPL. DATE	11/06/2015	TOTAL DEPTH	15592	PERF.	10074 - 10604	
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-

MIDWAY DRILLING CO.				566352										
O'CONNOR				WELL #:	5	RRCID ->	282793	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2966 - 2974	
10	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.				614122										
KNIGHT ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	179408	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	3860	PERF.	606 - 1558	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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										
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-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD						
OVERTON PARK OIL & GAS LP				628656									
DOROTHY WALTERS				WELL #:	1	RRCID ->	216730	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	17339	PERF.	10782 - 10840
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-

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

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748									
MEEKS				WELL #:	1	RRCID ->	224344	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	12067	PERF.	4752 - 4860
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POCO LLC				668802									
WHIDDON-SEGER GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	281482	COMPL. DATE	01/10/2017	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4002 - 4007
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
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-

PROPERTY PRODUCING CO.				681462									
HARTT				WELL #:	5	RRCID ->	178782	COMPL. DATE	11/25/1996	TOTAL DEPTH	2527	PERF.	1836 - 1838
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA							
RAVEN FOREST OPERATING, LLC				694971										
BEDNORZ				WELL #: 2	RRCID -> 276789	COMPL. DATE 11/25/2014	TOTAL DEPTH 4640	PERF. 4448	- 4457					
M	ALLOW CODE	GAS 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-

REMORA OPERATING, LLC				701613										
CARMICHAEL				WELL #: A 1	RRCID -> 228644	COMPL. DATE 06/25/1983	TOTAL DEPTH 10879	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-

REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124										
GARNER				WELL #: 1	RRCID -> 252933	COMPL. DATE 02/20/2008	TOTAL DEPTH 1476	PERF. 1311	- 1355					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462										
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-

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

SCORPION OIL & GAS, LLC				758487										
CREWS GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 189444	COMPL. DATE 07/05/2001	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10704	- 10712					
10	T. A.	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880							
KUBENA WILCOX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	165387	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.11170 - 11204
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	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-C OIL COMPANY, LLC				833782							
BRAMAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	265197	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	9120	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-

TC OIL AND GAS, LLC				840303							
GEMELOS 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	289755	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL DEPTH	13444	PERF.13220 - 13253
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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-

TIKI OIL & GAS, LLC				860191							
YANTA CATTLE CO.		WELL #:		1	RRCID ->	215070	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	11000	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-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566							
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-

VAQUERO OPERATING				882776							
BORCHERS, WILLIAM A.		WELL #:		10	RRCID ->	171208	COMPL. DATE	03/02/1999	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 1599 - 1601
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-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297									
CALLAGHAN		WELL #:		1	RRCID -> 219742	COMPL. DATE 12/04/2005	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9898	- 9902		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HELDENFELS		WELL #:		1	RRCID -> 283374	COMPL. DATE 01/19/2015	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 3850	- 3858		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	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-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HANCOCK, JOHN W. SR.		WELL #:		A 2	RRCID ->	188641	COMPL. DATE	12/22/2001	TOTAL DEPTH	14239	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			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-

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-

CRANDALL, RUBIE		WELL #:		4	RRCID ->	209265	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	17515	PERF.15516 - 15590	
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-

A-B-R (MACKHANK 8500)		00066 375		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD						
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414										
CUNNINGHAM		WELL #:		1	RRCID ->	286542	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	10985	PERF. 8852 - 8862	
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-	38
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-	38
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-	38
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-	38
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-	38
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	38

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-

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

ALBRECHT (HOCKLEY)			01235 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
B.P. PRODUCTIONS INC.			040797										
ROUDON			WELL #: 1		RRCID -> 284825		COMPL. DATE 09/24/2016		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 3680 - 3682		
10	124 N		112	-0-	-12	-0-	10	1	102	2	N	-0-	-0-
11	120 N		111	-0-	-9	-0-	10	1	101	2	N	-0-	-0-
12	124 N		110	-0-	-14	-0-	10	1	100	2	N	-0-	-0-
01	124 N		112	-0-	-12	-0-	10	1	102	2	N	-0-	-0-
02	112 N		111	-0-	-1	-0-	10	1	101	2	N	-0-	-0-
03	124 N		110	-0-	-14	-0-	10	1	100	2	N	-0-	-0-

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				
ESTATE OF JAMES L. NELSON			254443										
RAMSEY			WELL #: 1		RRCID -> 031580		COMPL. DATE 09/09/1963		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7807 - 7816		
10	72 N		72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-	33
11	72 N		72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-	33
12	68 N		68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-	33
01	68 N		68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-	33
02	63 N		63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-	33
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	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				
NITRO OIL & GAS, LLC			611014										
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

ALBRECHT CREEK (WILCOX 9780) 01240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
 SCHMIDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238237 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16540 PERF. 9826 - 9949

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			137
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			137
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			137
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			137
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			137
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			137

ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX) 01356 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 200077 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 13479 - 13523

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

PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 229958 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12138 PERF. 9486 - 9942

10	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 HUNTER WELL #: 1 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
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 274680 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 16200 PERF. 9654 - 9678

10	837 N	793	-0-	-44	-0-	16	1	769	2	N	7			132
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	8	9	780	2	N	13			145
12	775 N	732	-0-	-43	-0-	14	9	698	2	N	22			167
01	806 N	705	-0-	-101	-0-	10	1	688	2	N	10			177
02	756 N	663	-0-	-93	-0-	24	9	630	2	N	24			201
03	744 N	583	-0-	-161	-0-	6	1	554	2	N	20			221
						11	9							
						7	1							
						26	9							
						7	1							
						22	9							

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

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

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	
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

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

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

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

CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #: 13UT		RRCID -> 242931		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1787 - 1790	
10	2294 #	-0-	-0-	-2294	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	2220 #	-0-	-0-	-2220	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	2294 #	-0-	-0-	-2294	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	1302 #	-0-	-0-	-1302	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

ANAQUA (1900)		02503 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #: 13LT		RRCID -> 242933		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1936 - 1948				
M	O	GAS 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	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-
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-			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-
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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 32		RRCID -> 291304		COMPL. DATE 07/26/2021		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2919 - 2921				
10	20026	-0-	-0-	-20026	-0-			N	-0-			-0-
11	19380	-0-	-0-	-19380	-0-			N	-0-			-0-
12	2015 #	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-			-0-
01	3267 R	3267	-0-	-0-	-0-	219 1	3048 2	N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
03	0 N	-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

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-

ANNA BARRE (-J-) 03003 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 APEX ENERGY, INC. 027424
 SMITH, M. L. M. WELL #: 4 RRCID -> 111795 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9028 - 9054

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

ANNA BARRE, N. (YEGUA 5260) 03005 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 A & D EXPLORATION COMPANY 000202
 STOLDT WELL #: RRCID -> 176165 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5238 - 5247

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2012

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

APPLING, NORTH (MELBOURNE) 03316 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 CORUM OPERATING COMPANY, LLC 180198
 STATE TRACT 209 WELL #: 1 RRCID -> 263470 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 8784 - 8788

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36

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

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	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-

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 #	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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

APPLING DEEP (FRIO) 03325 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROGENIES OPERATING LLC 681161
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 216627 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13002 PERF. 9699 - 9703

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-

APPLING DEEP, SW (FRIO) 03325 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
PROGENIES OPERATING LLC 681161
STATE TRACT 254 WELL #: 1 RRCID -> 217956 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 15182 PERF.13306 - 13426

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			219
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			219
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			219
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			219
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			219
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			219

ARNECKEVILLE (FRIO 2520) 03690 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 ARCH OIL & GAS, LLC 029272
 ZENGERLE WELL #: 3 RRCID -> 163945 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2504 - 2508

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

ARNECKEVILLE (FRIO 2620) 03690 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
 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 (HILLER 10900) 03690 218 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 KENNE EXPLORATION, INC. 456420
 RATH WELL #: 3 RRCID -> 124492 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 15021 PERF.10941 - 10962

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
 BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738
 HARTMAN, W. WELL #: 1 RRCID -> 136463 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7638 - 7691

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

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 1		RRCID -> 172067		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10472 - 10488				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT			AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE		PROD	CODE	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143

ARNECKEVILLE (YEGUA 4870)		03690 754		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT				
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443										
EGG-JUNKER ET AL UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 077252		COMPL. DATE 02/23/1978		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4847 - 4853				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT			AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE		PROD	CODE	CODE	
10	DLQ G-10	111	-0-	111 B	293	58 1	53 9	Y	48			62
11	DLQ G-10	103	-0-	103 B	396	58 1	45 9	Y	41			103
12	DLQ G-10	62	-0-	62 B	458	51 1	11 9	Y	10			113
01	DLQ G-10	71	-0-	71 B	529	60 1	11 9	Y	10			123
02	598 N	69	-0-	-529 B	-0-	58 1	11 9	Y	10			133
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			133

EGG-JUNKER ET AL UNIT		03690 808		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
		254443										
		WELL #: 3		RRCID -> 078781		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4836 - 4840				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT			AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE		PROD	CODE	CODE	
10	DLQ G-10	105	-0-	105 B	288	52 2	53 9	Y	48			71
11	DLQ G-10	69	-0-	69 B	357	52 2	17 9	Y	15			86
12	DLQ G-10	62	-0-	62 B	419	51 2	11 9	Y	10			96
01	DLQ G-10	71	-0-	71 B	490	60 2	11 9	Y	10			106
02	573 N	83	-0-	-490 B	-0-	72 2	11 9	Y	10			116
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			116

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260)		03690 808		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ARCH OIL & GAS, LLC		029272										
HARTMAN, VICTOR -A-		WELL #: 1		RRCID -> 131249		COMPL. DATE 04/04/1989		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5264 - 5276				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT			AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE		PROD	CODE	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			71
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			73
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

ESTATE OF JAMES L. NELSON		03690 808		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT		254443										
		WELL #: 3		RRCID -> 078977		COMPL. DATE 09/14/1978		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5284 - 5289				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT			AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE		PROD	CODE	CODE	
10	DLQ G-10	83	-0-	83	253	81 2	2 9	Y	2			27
11	DLQ G-10	93	-0-	93	346	81 2	12 9	Y	11			38
12	DLQ G-10	93	-0-	93	439	81 2	12 9	Y	11			49
01	DLQ G-10	93	-0-	93	532	81 2	12 9	Y	11			60
02	601 N	69	-0-	-532 B	-0-	58 2	11 9	Y	10			70
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			70

JUNKER, EMILIE ET AL UNIT		03690 808		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
		254443										
		WELL #: 1		RRCID -> 121763		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5305 - 5310				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT			AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE		PROD	CODE	CODE	
10	DLQ G-10	80	-0-	80	248	80 1		Y	-0-			74
11	DLQ G-10	80	-0-	80	328	80 1		Y	-0-			74
12	DLQ G-10	80	-0-	80	408	80 1		Y	-0-			74
01	DLQ G-10	80	-0-	80	488	80 1		Y	-0-			74
02	560 N	72	-0-	-488 B	-0-	72 1		Y	-0-			74
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			74

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	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, 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	

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	163
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	163
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	163
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	163
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	163
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	163

ARNECKEVILLE, S (Y-7)			03695 541		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT			
FLETCHER OPERATING, LLC			273611									
BARRY			WELL #: 2		RRCID -> 237717		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 11316		PERF. 5309 - 5312	

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	

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

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

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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
12	0 X	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	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
 ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
 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-

LODESTAR PACIFIC CORPORATION 505305
 KLINGEMAN, FRED WELL #: 1 RRCID -> 073528 COMPL. DATE 07/30/1977 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 830 - 848

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

ATKINSON (KLINGEMAN)		//CONT.//	04271 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KARNES						
LODESTAR PACIFIC CORPORATION		//CONT.//	505305									
BURTON, BILLY JOE		WELL #:	1	RRCID ->	076580	COMPL. DATE	10/22/1977	TOTAL DEPTH	1003	PERF.	782 -	788
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-

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-

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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KLINGMAN, FRED		WELL #:	1	RRCID ->	054385	COMPL. DATE	10/22/1972	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	N/A	
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT		-0-

ATKINSON GAS STORAGE		WELL #:	1	RRCID ->	184137	COMPL. DATE	09/22/1995	TOTAL DEPTH	4311	PERF.	4268 -	4298
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

AUSTIN (NITA)		04432 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
SCORPION OIL & GAS, LLC		758487								
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	169091	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11622 - 11692
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-

SIANA OIL & GAS		779259		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
JACKSON, KATHLEEN		1		RRCID ->	180466	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	11845	PERF.11610 - 11620
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2

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

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
SWICKHEIMER, G. G. ESTATE		1		RRCID ->	186780	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11316 - 11387			
10	2914	X	1554	-0-	-1360	-0-	446 1	1083 2	N	23			347
11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	870 1	2531 2	N	40	182 1		205
12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	885 1	2470 2	N	38			243
01	3100	X	3084	-0-	-16	-0-	733 1	2323 2	N	25			268
02	3108	X	2971	-0-	-137	-0-	528 1	2408 2	N	32			300
*03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	692 1	2856 2	N	23			323

AUSTIN (WILCOX G-9TH AUSTIN)		04432 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
SCORPION OIL & GAS, LLC		758487								
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-				-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-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE)			04432 487 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
SCORPION OIL & GAS, LLC			758487											
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 1-U			RRCID -> 174752			COMPL. DATE 01/04/2001			TOTAL DEPTH 12060 PERF.10812 - 10850		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
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-		
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 5-U			RRCID -> 180299			COMPL. DATE 09/10/2000			TOTAL DEPTH 11953 PERF. N/A		
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-		
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 4-U			RRCID -> 182490			COMPL. DATE 10/24/2000			TOTAL DEPTH 12050 PERF.10881 - 10890		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
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	T. A.	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-		
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-		
SIANA OIL & GAS			779259											
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 228545			COMPL. DATE 06/27/2006			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11941 - 11962		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114		

OIL AND GAS DIVISION

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E)			04432 492		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
SCORPION OIL & GAS, LLC			758487									
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 4-L		RRCID -> 182772		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10972 - 10998			
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-		Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

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-

SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 1-L		RRCID -> 185204		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10946 - 11088			
10		DLQ G-10	3685	-0-	3685	34544	3685 2	Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	3303	-0-	3303	37847	3303 2	Y	-0-			-0-
12		41387 X	3540	-0-	-37847	-0-	3540 2	Y	-0-			-0-
01		4371 X	2987	-0-	-1384	-0-	2987 2	Y	-0-			-0-
02		3696 X	2941	-0-	-755	-0-	2941 2	Y	-0-			-0-
03		3689 X	3260	-0-	-429	-0-	3260 2	Y	-0-			-0-

SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 5 L		RRCID -> 198686		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 11953 PERF.11204 - 11228			
10		DLQ G-10	5603	-0-	5603	62215	5603 2	Y	-0-			4
11		DLQ G-10	6450	-0-	6450	68665	6450 2	Y	-0-			4
12		75430 X	6765	-0-	-68665	-0-	6765 2	Y	-0-			4
01		5983 X	5845	-0-	-138	-0-	5845 2	Y	-0-			4
02		7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	7823 2	Y	-0-			4
*03		9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	9871 2	Y	-0-			4

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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			41
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			41
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			41
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			41
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			41
03		14B DENY	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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251		N	NO RPT			-0-

AUSTIN (WILCOX 12,300)		//CONT.//		04432 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259									
MARTIN, M. E.		WELL #:		1	RRCID ->	229876	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	13985	PERF.	12934 - 13228	
M	O	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			33

KATHLEEN JACKSON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	242118	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	16440	PERF.	12327 - 13208	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			120
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			120
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			120
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			120
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			120
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			120

AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B)		WELL #:		37	RRCID ->	241858	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12715 - 13607	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		37	RRCID ->	241858	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12715 - 13607	
O'CONNOR RANCH		WELL #:		37	RRCID ->	241858	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12715 - 13607	
10	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			132
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			132
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			132
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			132
*02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			132
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			132

SCORPION OIL & GAS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	177614	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	16580	PERF.	14206 - 14264			
WORSHAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	177614	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	16580	PERF.	14206 - 14264			
10	DLQ G-10	2441	-0-	2441		22100	2384	2	57	9	Y	52	46	1	28
11	DLQ G-10	2652	-0-	2652		24752	2549	2	103	9	Y	94	62	1	60
12	27430 X	2678	-0-	-24752		-0-	2584	2	94	9	Y	85	101	1	44
01	2573 X	2332	-0-	-241		-0-	2298	2	34	9	Y	31	34	1	41
02	2800 N	3014	-0-	214		214	2985	2	29	9	Y	26	21	1	46
*03	3100 N	3409	-0-	309		523	3376	2	33	9	Y	30	36	1	40

AUSTIN, W. (10600)		WELL #:		1	RRCID ->	178236	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	10720 - 10730			
SCORPION OIL & GAS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	178236	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	10720 - 10730			
CREWS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	178236	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	10720 - 10730			
10	DLQ G-10	1071	-0-	1071		12345	687	2	384	9	Y	349	315	1	560
11	DLQ G-10	1709	-0-	1709		14054	1255	2	454	9	Y	413	283	1	690
12	15232 X	1178	-0-	-14054		-0-	779	2	399	9	Y	363	431	1	622
01	1829 X	1582	-0-	-247		-0-	1068	2	514	9	Y	467	517	1	572
02	1512 N	1512	-0-	-0-		-0-	1043	2	469	9	Y	426	340	1	658
*03	1715 N	1715	-0-	-0-		-0-	1084	2	631	9	Y	574	502	1	730

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

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

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	12	1	46	2	N	-0-				-0-
*03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	12	1	15	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, NE. (YEGUA 4950) 05248 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
LINDER, RAY WELL #: RRCID -> 223865 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4931 - 4941

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				156
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				156

PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2016

BEEVILLE (2700) 06785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
MALONE WELL #: 12 RRCID -> 280562 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 2698 - 2704

10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-				-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-				-0-
*02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-				-0-
*03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-				-0-

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY)		06787 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086													
LITTLE JOHN		WELL #:		1 C		RRCID -> 232156		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 4436		PERF. 3631 - 3634			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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		WELL #:		14		RRCID -> 257064		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 3622 - 3638		
10	14B2 EXT		2790	-0-	2790	2790	2790 3			N	-0-			1
11	8091 X		5301	-0-	-2790	-0-	5301 3			N	-0-			1
12	6582 X		6582	-0-	-0-	-0-	6582 3			N	-0-			1
01	8003 X		8003	-0-	-0-	-0-	8003 3			N	-0-			1
*02	2800 N		10400	-0-	7600	7600	10400 3			N	-0-			1
*03	21098 X		13498	-0-	-7600	-0-	13498 3			N	-0-			1

MALONE		WELL #:		3		RRCID -> 283121		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3810 - 3814		
10	60 N		60	-0-	-0-	-0-	60 3			N	-0-			-0-
11	68 N		68	-0-	-0-	-0-	68 3			N	-0-			-0-
12	116 N		116	-0-	-0-	-0-	116 3			N	-0-			-0-
01	94 N		94	-0-	-0-	-0-	94 3			N	-0-			-0-
*02	71 N		71	-0-	-0-	-0-	71 3			N	-0-			-0-
03	124 N		53	-0-	-71	-0-	53 3			N	-0-			-0-

MALONE		WELL #:		8		RRCID -> 283438		COMPL. DATE 11/23/2017		TOTAL DEPTH 3730		PERF. 3625 - 3640		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEEVILLE, NORTH (YEGUA 4900)		06787 700		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE						
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086												
SWIFT UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 279048		COMPL. DATE 01/10/2015		TOTAL DEPTH 5732		PERF. 5000 - 5004		
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-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

CARPENTER		WELL #:		3		RRCID -> 283598		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 5572		PERF. 4652 - 4901		
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-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BEEVILLE, NORTH (YEGUA 4900) //CONT.// 06787 700 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
 SOUTH TEXAS CHILDREN'S HOME WELL #: 1 T RRCID -> 291636 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 4724 - 4726

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	0	9240	-0-	9240 B	38673	281	1	8959	3	N	-0-				-0-
11	0	8445	-0-	8445 B	47118	276	1	8169	3	N	-0-				-0-
12	0	8448	-0-	8448 B	55566	285	1	8163	3	N	-0-				-0-
01	0	8139	-0-	8139 B	63705	363	1	7776	3	N	-0-				-0-
02	6020	6862	-0-	842 B	64547	321	1	6541	3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 64547														
03	6665	8361	-0-	1696 B	66243	363	1	7998	3	N	-0-				-0-

BEEVILLE, NORTH (2150) 06787 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
 TRIAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282179 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 2216 - 2222

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

BEEVILLE, W. (HOCKLEY) 06792 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
 BROWN WELL #: 6 RRCID -> 263008 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3915 - 3920

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

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

INGLE WELL #: 3 RRCID -> 278795 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4110 - 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-

MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 283475 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 3921 - 3926

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-

BEEVILLE, WEST (3540)												
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC												
WELL #: 2 RRCID -> 269311 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3544 - 3550												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10	1643	628	-0-	-1015	-0-	151	1	477	3	N	-0-	-0-
11	1590	986	-0-	-604	-0-	460	1	526	3	N	-0-	-0-
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	341	1	948	3	N	-0-	-0-
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	343	1	605	3	N	-0-	-0-
*02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	24	1	676	3	N	-0-	-0-
03	1302 N	291	-0-	-1011	-0-	139	1	152	3	N	-0-	-0-

BEGO (CONSOLIDATED)												
BLAKENERGY OPERATING, LLC												
WELL #: A 1 RRCID -> 178738 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14442 - 14469												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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-

GRIZZLE												
WELL #: 1 RRCID -> 214517 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10347 - 13009												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-	106
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	106
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	106
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	106
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	106
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	106

TUMLINSON												
WELL #: 1 RRCID -> 224197 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12839 - 12992												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10	2356 N	2179	-0-	-177	-0-	2160	2	19	9	N	17	217
11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2010	2	44	9	N	40	70
12	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2517	2	52	9	N	47	117
01	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2590	2	46	9	N	42	159
*02	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2108	2	33	9	N	30	189
*03	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2453	2	55	9	N	50	58

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC												
BEGO												
WELL #: 1 RRCID -> 152752 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 2702 - 2910												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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-

STRONG GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 164492 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 14712 PERF.12362 - 12552												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10	12927 X	3012	-0-	-9915	-0-	875	1	2124	2	N	12	213
11	21676 X	21676	-0-	-0-	-0-	5502	1	15999	2	N	159	207
12	4495 X	969	-0-	-3526	-0-	256	1	713	2	N	-0-	207
01	3007 X	2043	-0-	-964	-0-	489	1	1548	2	N	5	212
02	11676 X	-0-	-0-	-11676	-0-	6	9			N	-0-	212
03	12927 X	-0-	-0-	-12927	-0-					N	-0-	117

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.// 864566												
STRONG GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 166374		COMPL. DATE 12/02/1997			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12386 - 12428					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	1800	1	4371	2	N	3			272
						3	9							
11	5430 X	1919	-0-	-3511	-0-	491	1	1427	2	N	1			273
						1	9							
12	5611 X	4101	-0-	-1510	-0-	1079	1	3009	2	N	12			285
						13	9							
01	6107 X	3415	-0-	-2692	-0-	811	1	2570	2	N	31			316
						34	9							
02	5516 X	3961	-0-	-1555	-0-	698	1	3185	2	N	71			387
						78	9							
03	6107 X	2906	-0-	-3201	-0-	559	1	2311	2	N	33	108	1	312
						36	9							
BEGO GAS UNIT		WELL #: 1-C		RRCID -> 168118		COMPL. DATE 11/18/1998			TOTAL DEPTH 14000 PERF.11072 - 11104					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORRIS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 168422		COMPL. DATE 12/29/1997			TOTAL DEPTH 12935 PERF.12470 - 12752					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STRONG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 169126		COMPL. DATE 10/06/1997			TOTAL DEPTH 13247 PERF.12768 - 12824					
10	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	1307	1	3175	2	N	-0-			223
11	7860 X	1432	-0-	-6428	-0-	366	1	1066	2	N	-0-			223
12	8122 X	5965	-0-	-2157	-0-	1574	1	4391	2	N	-0-			223
01	8122 X	909	-0-	-7213	-0-	218	1	691	2	N	-0-			223
02	7336 X	-0-	-0-	-7336	-0-					N	-0-			223
*03	8732 X	8732	-0-	-0-	-0-	1699	1	7020	2	N	12	94	1	141
						13	9							
STRONG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169254		COMPL. DATE 05/15/1998			TOTAL DEPTH 15300 PERF.11636 - 11652					
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	85	1	206	2	N	-0-			-0-
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	67	1	193	2	N	-0-			-0-
12	279 N	135	-0-	-144	-0-	35	1	100	2	N	-0-			-0-
01	279 N	173	-0-	-106	-0-	41	1	132	2	N	-0-			-0-
02	252 N	225	-0-	-27	-0-	40	1	185	2	N	-0-			-0-
*03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	68	1	282	2	N	-0-			-0-
POST		WELL #: 1		RRCID -> 187209		COMPL. DATE 07/23/2001			TOTAL DEPTH 14937 PERF.12540 - 12610					
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	10	1	26	2	N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	26	1	75	2	N	-0-			-0-
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	11	1	30	2	N	-0-			-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	12	1	37	2	N	-0-			-0-
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	8	1	37	2	N	-0-			-0-
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	2	N	-0-			-0-

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.// 864566											
STRONG GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190858		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 12798		PERF.12436 - 12512			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	2157	1	5237	2	N	38		417
11	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	1751	1	5095	2	N	25		442
12	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	1803	1	5029	2	N	41	179 1	304
01	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	1664	1	5275	2	N	23		327
02	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	1068	1	4875	2	N	27		354
*03	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	1229	1	5081	2	N	52	74 1	332

STRONG GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192192		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 12870		PERF.12302 - 12321			
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	307	1	747	2	N	3		202
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	240	1	697	2	N	3		205
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	243	1	678	2	N	2		207
01	992 N	401	-0-	-591	-0-	96	1	305	2	N	-0-		207
02	868 N	497	-0-	-371	-0-	88	1	406	2	N	3		210
03	930 N	707	-0-	-223	-0-	138	1	569	2	N	-0-		210

POST		WELL #: 2		RRCID -> 200362		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13730		PERF.12618 - 12652			
10	10974 X	10708	-0-	-266	-0-	3095	1	7515	2	N	89		93
11	10620 X	9159	-0-	-1461	-0-	2322	1	6754	2	N	75		168
12	11191 X	10180	-0-	-1011	-0-	2656	1	7408	2	N	105	180 1	93
01	11191 X	9967	-0-	-1224	-0-	2374	1	7525	2	N	62		155
02	10108 X	7370	-0-	-2738	-0-	1313	1	5992	2	N	59	184 1	30
03	10695 X	8996	-0-	-1699	-0-	1722	1	7118	2	N	142	127 1	45

PRICE, J.		WELL #: 1		RRCID -> 203386		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 15655		PERF.15324 - 15562			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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
 TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
 STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203413 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12567 - 12642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	2399	1	5827	2	N	38		144
						42	9						
11	9060 X	7393	-0-	-1667	-0-	1875	1	5452	2	N	60		204
						66	9						
12	9362 X	7632	-0-	-1730	-0-	1996	1	5567	2	N	63	179 1	88
						69	9						
01	9362 X	9134	-0-	-228	-0-	2169	1	6873	2	N	84		172
						92	9						
02	7476 X	6961	-0-	-515	-0-	1239	1	5658	2	N	58		230
						64	9						
03	8277 X	7292	-0-	-985	-0-	1406	1	5813	2	N	66	180 1	116
						73	9						

 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-		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

 POST WELL #: 4 RRCID -> 209472 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12534 - 12598

10	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	2098	1	5095	2	N	5		71
						6	9						
11	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	1871	1	5439	2	N	13		84
						14	9						
12	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	2083	1	5810	2	N	25		109
						28	9						
01	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	1855	1	5878	2	N	30		139
						33	9						
02	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	1284	1	5860	2	N	28		167
						31	9						
*03	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	1541	1	6366	2	N	66	52 1	181
						73	9						

 GAYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210529 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12606 - 12716

10	3317 X	2263	-0-	-1054	-0-	648	1	1574	2	N	37		166
						41	9						
11	3210 X	1681	-0-	-1529	-0-	424	1	1233	2	N	22		188
						24	9						
12	3317 X	2347	-0-	-970	-0-	610	1	1702	2	N	32	181 1	39
						35	9						
01	2635 X	2015	-0-	-620	-0-	476	1	1506	2	N	30		69
						33	9						
02	2044 X	1872	-0-	-172	-0-	332	1	1516	2	N	22		91
						24	9						
03	2356 X	2064	-0-	-292	-0-	397	1	1642	2	N	23		114
						25	9						

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		06816 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.//		864566										
GAYLE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	212486	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	12993	PERF.12360 - 12709			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	328	1	797	2	N	7			87
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	243	1	707	2	N	5			92
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	235	1	657	2	N	5			97
01	1147 N	868	-0-	-279	-0-	205	1	649	2	N	13			110
02	896 N	818	-0-	-78	-0-	146	1	666	2	N	5			115
*03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	235	1	971	2	N	20			135

BEGO GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	214441	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	13072	PERF.12482 - 12501	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PRICE, J.		WELL #:		2	RRCID ->	216100	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	15584	PERF.15115 - 15130	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88

FLETCHER OPERATING, LLC		273611			RRCID ->	207991	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8694 - 8698	
BELITZ		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-

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

BELITZ (9200)		06873 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
REMORA OPERATING, LLC		701613								
DEMNER-ATZENHOFFER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	038440	COMPL. DATE	02/06/1966	TOTAL DEPTH	10017	PERF. 9190 - 9200
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEN SHELTON (6400)		07064 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
FINALY RESOURCES LLC		268323								
SHELTON, BEN		WELL #:	11	RRCID ->	194133	COMPL. DATE	03/12/2002	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6417 - 6422
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268		N	NO RPT		-0-

BEN SHELTON (6650)		07064 445		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
SHELTON, BEN -A-		WELL #:	2	RRCID ->	170666	COMPL. DATE	08/22/1998	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6746 - 6748
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEN SHELTON (7350)		07064 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
FINALY RESOURCES LLC		268323								
SHELTON, BEN		WELL #:	10	RRCID ->	177912	COMPL. DATE	03/26/2000	TOTAL DEPTH	7808	PERF. 7278 - 7284
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BENBOW (LOWER WILCOX A)		07088 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166								
BORCHERS, VIVIAN UNIT ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	114619	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	12173	PERF.11036 - 11565
10	1065 N	220	-0-	-845	-0-	220 2	Y	-0-		-0-
11	420 N	317	-0-	-103	-0-	317 2	Y	-0-		-0-
12	434 N	345	-0-	-89	-0-	345 2	Y	-0-		-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2	Y	-0-		-0-
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2	Y	-0-		-0-
*03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	52 1	Y	-0-	610 2	-0-

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

BENBOW (LOWER WILCOX A)		WILCOX A)		//CONT.//	07088 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
HYDROCARBON OPERATING, INC.		OPERATING, INC.		//CONT.//	421166									
BORCHERS, VIVIAN ET AL		BORCHERS, VIVIAN ET AL		WELL #:	6	RRCID ->	123397	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11849 - 11908		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	544 N	190	-0-	-354	-0-	190	2			Y	-0-			-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-			-0-
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-			-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-			-0-
*03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	49	1	574	2	Y	-0-			-0-

BORCHERS, VIVIAN ET AL		BORCHERS, VIVIAN ET AL		WELL #:	8	RRCID ->	128596	COMPL. DATE	07/25/1988	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10756 - 11943		
10	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2			Y	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-			-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-			-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-			-0-
*03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	42	1	493	2	Y	-0-			-0-

BORCHERS, VIVIAN		BORCHERS, VIVIAN		WELL #:	2	RRCID ->	132903	COMPL. DATE	11/20/1989	TOTAL DEPTH	13185	PERF.10508 - 11951		
10	7762 X	2826	-0-	-4936	-0-	2756	2	70	9	Y	64			88
11	2490 X	1982	-0-	-508	-0-	1901	2	81	9	Y	74			162
12	2573 X	2129	-0-	-444	-0-	2048	2	81	9	Y	74	182	1	54
01	2821 X	1588	-0-	-1233	-0-	1475	2	113	9	Y	103			157
02	1848 N	1616	-0-	-232	-0-	1484	2	132	9	Y	120			277
*03	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	143	1	1683	2	Y	187	180	1	284
						206	9							

BORCHERS, VIVIAN		BORCHERS, VIVIAN		WELL #:	5	RRCID ->	133395	COMPL. DATE	01/20/1990	TOTAL DEPTH	13300	PERF.10715 - 12169		
10	14B2 EXT	16	-0-	16	-0-	801	16	2		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	15	-0-	15	-0-	816	15	2		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	15	-0-	15	-0-	831	15	2		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	16	-0-	16	-0-	847	16	2		Y	-0-			-0-
02	14B DENY	16	-0-	16	-0-	863	16	2		Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	863				Y	-0-			-0-

VIVIAN BORCHERS UNIT 2		VIVIAN BORCHERS UNIT 2		WELL #:	14	RRCID ->	245250	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12116 - 12582		
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			195
11	330 N	232	-0-	-98	-0-	232	2			N	-0-			195
12	465 N	291	-0-	-174	-0-	291	2			N	-0-			195
01	465 N	210	-0-	-255	-0-	210	2			N	-0-			195
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	211	2			N	-0-			195
*03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	45	1	525	2	N	-0-			195

BENBOW (LOWER WILCOX B)		WILCOX B)		//CONT.//	07088 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA				
HYDROCARBON OPERATING, INC.		OPERATING, INC.		//CONT.//	421166									
BORCHERS, VIVIAN ETAL UNIT 2		BORCHERS, VIVIAN ETAL UNIT 2		WELL #:	7	RRCID ->	126099	COMPL. DATE	01/07/1991	TOTAL DEPTH	13226	PERF. 2430 - 2486		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

BENBOW (LOWER WILCOX B)		//CONT.//		07088 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA				
RAMTEX ENERGY LLC				690225							
BORCHERS, VIVIAN		WELL #:		2	RRCID -> 115899	COMPL. DATE 03/14/1985	TOTAL DEPTH 13185	PERF.12430	- 12470		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BENBOW (WILCOX 10,000)				07088 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
BMB INVESTMENTS		WELL #:		1ST	RRCID -> 272206	COMPL. DATE 08/13/2013	TOTAL DEPTH 10618	PERF.10599	- 10611	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	149
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	149
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	149
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	149
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	149
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	149
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2021										

BERCLAIR (LULING)				07250 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297						
GRANT-CANNAN		WELL #:		1	RRCID -> 186795	COMPL. DATE 07/23/2001	TOTAL DEPTH 12534	PERF.10138	- 10143	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54

WILKINSON				WELL #:	1	RRCID -> 259995	COMPL. DATE 11/03/2010	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 9600	- 9898
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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			
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797						
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-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	15562 X	14900	-0-	-662	-0-	806	1	14094	2	N	-0-	118
11	14873 X	14873	-0-	-0-	-0-	786	1	14087	2	N	-0-	118
12	14973 X	14963	-0-	-10	-0-	806	1	14081	2	N	69	187
							76					
							9					
01	14911 X	14047	-0-	-864	-0-	806	1	13239	2	N	2	189
							2					
							9					
02	13888 X	12392	-0-	-1496	-0-	746	1	11646	2	N	-0-	189
03	15376 X	14855	-0-	-521	-0-	806	1	14049	2	N	-0-	189

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

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

BIG 12 (YEGUA AY-3)		//CONT.//		08079 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352									
YENDREY		WELL #:		1	RRCID ->	168912	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	11917	PERF.10921	- 11708	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6118 2	332 9	N		302	178 1		251
11	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	7029 2	364 9	N		331	363 1		219
12	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	5996 2	350 9	N		318	367 1		170
01	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	6216 2	416 9	N		378	359 1		189
02	5488 X	4739	-0-	-749	-0-	4522 2	217 9	N		197	186 1		200
03	6076 X	5881	-0-	-195	-0-	5560 2	321 9	N		292	360 1		132

BIG TWELVE		WELL #:		1	RRCID ->	198400	COMPL. DATE	05/14/2003	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10950	- 11254
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	748 2	168 9	N		153	179 1	104
11	990 N	934	-0-	-56	-0-	763 2	171 9	N		155		259
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	847 2	175 9	N		159	183 1	235
01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	991 2	182 9	N		165	180 1	220
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	802 2	143 9	N		130	181 1	169
*03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	928 2	167 9	N		152	181 1	140

BIG 12 (11,900)		WELL #:		1	RRCID ->	177233	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11618	- 11666
10	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	6685 3	81 9	N		74		1142
11	6480 X	5784	-0-	-696	-0-	5716 3	68 9	N		62		1204
12	6696 X	6035	-0-	-661	-0-	5960 3	75 9	N		68	191 1	1081
01	6696 X	6315	-0-	-381	-0-	6235 3	80 9	N		73		1154
02	6048 X	5799	-0-	-249	-0-	5742 3	57 9	N		52	189 1	1017
*03	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	7254 3	88 9	N		80		1097

SUE-ANN OPERATING, L.C.		WELL #:		1 R	RRCID ->	246671	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11803	- 11811
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

BIRDIE (WILCOX 11,750)		WELL #:		1	RRCID ->	161130	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	12576	PERF.12316	- 12346
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		780		847
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		1010	1672 2	185
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		185

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

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	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	15 1	1595 2	N	3			53
						3 9						
11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	13 1	1269 2	N	2			55
						2 9						
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	15 1	1746 2	N	-0-			55
01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	15 1	1675 2	N	8			63
						9 9						
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	10 1	1233 2	N	4			67
						4 9						
*03	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	20 1	2056 2	N	1			68
						1 9						

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
 MOMENTUM ENERGY CORPORATION 574315
 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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
 NSE O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 234648 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3654 - 3662

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			2

PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2012

BLANCONIA (FRIO 5100) 08794 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
 MEDIO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 284984 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5047 - 5050

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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-	-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-

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

10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	120	1	314	2	N	-0-					-0-
11	3000 N	3349	-0-	349	349	264	1	3085	2	N	-0-					-0-
12	3100 N	3050	-0-	-50	299	228	1	2822	2	N	-0-					-0-
01	3100 N	4959	-0-	1859	2158	310	1	4649	2	N	-0-					-0-
02	5095 X	2937	-0-	-2158	-0-	280	1	2657	2	N	-0-					-0-
*03	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	372	1	2729	2	N	-0-					-0-

BLANCONIA (3700) 08794 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 O'BRIEN -C- UNIT WELL #: RRCID -> 265198 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3767 - 3774

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 05/12/2015

BLANCONIA (4000 SINTON) 08794 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
 FOX WELL #: 3 RRCID -> 289767 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3982 - 3984

10	806 #	70	-0-	-736	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	540 #	65	-0-	-475	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
*03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-

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) 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	-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	102	168	1	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			-0-

BLANCONIA (4960)		08794 837		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.		614122										
NSE O'BRIEN		WELL #:	5	RRCID ->	247294	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	5100 PERF. 4871 - 4875			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		15699		N	NO RPT			27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		15699		N	NO RPT			27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		15699		N	NO RPT			27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		15699		N	NO RPT			27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		15699		N	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		15699		N	NO RPT			27

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			
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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
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		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
BOLLAND RANCH		178417										
		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 RANCH, S. (PETTUS 4590) //CONT.// 10289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 TEPCO ENGINEERING //CONT.// 843104
 BOLLAND, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 108050 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4551 - 4562

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

 BONNIE VIEW (F-3950) 10495 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
 NIEMANN, EMIL WELL #: 4 RRCID -> 127313 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 3941 - 3945

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (4700) 10495 611 ASSOCIATED PRORATED CNTY: REFUGIO
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 SCHIRMER-BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285628 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 4753 PERF. 4718 - 4750

10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 SCHIRMER, HENRY WELL #: 18 RRCID -> 286550 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 4724 - 4737

*10	713	62	-0-	-651	-903		62	2		N	-0-					-0-
11	0	27	-0-	27	-876		27	2		N	-0-					-0-
12	2	19	-0-	17	-859		19	2		N	-0-					-0-
01	0	32	-0-	32	-827		32	2		N	-0-					-0-
*02	1621 N	2448	-0-	827	-0-		2448	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNIE VIEW (5300)			10495 799			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560													
SCHIRMER "C-120"			WELL #: 1			RRCID -> 169259		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5378 - 5382						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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.	-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-

SCHIRMER-BUCK 'A' UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 285566		COMPL. DATE 08/25/2018		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5273 - 5279						
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				188
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				188
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				188
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				188
02		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-				188
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				188

BONNIE VIEW (5500)			10495 825			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560													
SCHIRMER-BUCK UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 184604		COMPL. DATE 06/10/2001		TOTAL DEPTH 4753 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						
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560													
SCHIRMER, HENRY			WELL #: 12			RRCID -> 193180		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5610 - 5612						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

BONNIE VIEW (5700)			10495 860			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560													
SCHIRMER C-120			WELL #: 3			RRCID -> 272659		COMPL. DATE 01/11/2014		TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5723 - 5726						
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 (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 (870)		10634 110		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
BMB INVESTMENTS		WELL #: 1ST		RRCID -> 291133		COMPL. DATE 06/19/2021		TOTAL DEPTH 10618 PERF. 973 - 979				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	7595	1083	-0-	-6512	-0-	1083	2			N	-0-	-0-
11	2310 #	667	-0-	-1643	-0-	667	2			N	-0-	-0-
12	2263 #	160	-0-	-2103	-0-	160	2			N	-0-	-0-
01	1581 #	33	-0-	-1548	-0-	33	2			N	-0-	-0-
*02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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, WILLIAM		WELL #: 29		RRCID -> 149545		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 3532 PERF. 866 - 868				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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 (1370)		10634 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
BLUE WING ENERGY, INC.		076791										
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	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-

BORCHERS ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 105820		COMPL. DATE 05/03/1983		TOTAL DEPTH 3557 PERF. 1358 - 1361				
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-	-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-	-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-	-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT	-0-

VAQUERO OPERATING		882776		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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

BORCHERS (1500)		10634 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
VAQUERO OPERATING		882776									
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 15 C		RRCID -> 070406		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A			
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #: 14		RRCID -> 135593		COMPL. DATE 02/05/1990		TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1502 - 1510			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-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-

BORCHERS (2100)		10634 240		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
BLUE WING ENERGY, INC.		076791									
BORCHERS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 227972		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2120 - 2126			
10	T. A.	58	-0-	58	177	58	2	N	-0-		-0-
11	230 R	53	-0-	-177	-0-	53	2	N	-0-		-0-
12	5146	50	-0-	-5096	-0-	50	2	N	-0-		-0-
01	744 N	51	-0-	-693	-0-	51	2	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT		-0-

BORCHERS ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 241168		COMPL. DATE 09/23/2007		TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2118 - 2122			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	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 (2130)		10634 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
BLUE WING ENERGY, INC.		076791									
BORCHERS ESTATE		WELL #: 4B		RRCID -> 226811		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2134 - 2137			
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-		-0-
11	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2	N	-0-		-0-
12	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	1680	-0-	1680	1680	1680	2	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1680			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1680			N	NO RPT		-0-

BORCHERS (2130)		//CONT.//		10634 270	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA				
VAQUERO OPERATING				882776							
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS 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-

BORCHERS (2200)				10634 285	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA				
BLUE WING ENERGY, INC.				076791							
BORCHERS ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 131569	COMPL. DATE 06/30/1989	TOTAL DEPTH 4365	PERF. 1515	- 2224		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 (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				WELL #: 32	RRCID -> 273878	COMPL. DATE 11/14/2013	TOTAL DEPTH 4287	PERF. 2840	- 2844		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 (3070)				10634 480	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA				
BLUE WING ENERGY, INC.				076791							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BORCHERS (3250)				10634 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA				
BLUE WING ENERGY, INC.				076791							
BORCHERS ESTATE				WELL #: 17	RRCID -> 167856	COMPL. DATE 03/10/1998	TOTAL DEPTH 3512	PERF. 3257	- 3263		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

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	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-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 (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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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-
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	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-
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-	-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-
BORCHERS (3800)				10634 790	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA				
BLUE WING ENERGY, INC.				076791								
BORCHERS, WILLIAM -B-		WELL #:		3	RRCID -> 254697	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	4260 PERF. 3422 - 3426			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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	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-	-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-

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				
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166										
BORCHERS		WELL #: 04		RRCID -> 283569		COMPL. DATE 07/18/2017		TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4128 - 4130				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

VAQUERO OPERATING		882776		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
BORCHERS, WILLIAM -B-		WELL #: 5		RRCID -> 256309		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3528 - 3532				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-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-

BORCHERS (5700 YEGUA)		10634 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166										
BORCHERS		WELL #: 02		RRCID -> 269114		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 6281 PERF. 5812 - 5830				
10	6355 X	5976	-0-	-379	-0-	450 13 9	5513 2	N	12			56
11	5820 X	5087	-0-	-733	-0-	450 11 9	4626 2	N	10			66
12	6107 X	5884	-0-	-223	-0-	465 11 9	5408 2	N	10			76
01	6107 X	4672	-0-	-1435	-0-	375 12 9	4285 2	N	11			87
02	5516 X	4383	-0-	-1133	-0-	345 14 9	4024 2	N	13			100
03	5983 X	4835	-0-	-1148	-0-	435 116 9	4284 2	N	105 178 1			27

BORCHERS (5700 YEGUA)		//CONT.//		10634 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
HYDROCARBON OPERATING, INC.		//CONT.//		421166									
BORCHERS		WELL #:		1	RRCID ->	273424	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5790 - 5794	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

PETRA OLEUM CORP.				659826					CNTY: LAVACA				
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	223451	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	5672 - 5678	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	11284 #	10329	-0-	-955	-0-	102 1	10221 2	N	5				23
11	10710 #	10531	-0-	-179	-0-	102 1	10418 2	N	10				33
12	10943 #	10245	-0-	-698	-0-	105 1	10140 2	N	-0-				33
01	10895 R	10895	-0-	-0-	-0-	108 1	10787 2	N	-0-				33
02	9828 #	6350	-0-	-3478	-0-	84 1	6266 2	N	-0-				33
03	10881 #	9497	-0-	-1384	-0-	105 1	9392 2	N	-0-				33

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	6355 #	5688	-0-	-667	-0-	56 1	5632 2	N	-0-				1
11	5820 #	5291	-0-	-529	-0-	51 1	5240 2	N	-0-				1
12	5952 #	5193	-0-	-759	-0-	53 1	5140 2	N	-0-				1
01	5859 #	5044	-0-	-815	-0-	50 1	4994 2	N	-0-				1
02	5208 #	4440	-0-	-768	-0-	59 1	4381 2	N	-0-				1
03	5673 #	4813	-0-	-860	-0-	53 1	4760 2	N	-0-				1

BORCHERS, EAST (1250)		10638 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
CHICOLETE CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 250887		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 1290 - 1294		
M	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		9769 X	9769	-0-	-0-	-0-	203 1	9566 2	N	-0-		-0-
11		11052 X	11052	-0-	-0-	-0-	210 1	10842 2	N	-0-		-0-
12		11453 X	11453	-0-	-0-	-0-	217 1	11236 2	N	-0-		-0-
01		10490 X	10490	-0-	-0-	-0-	210 1	10280 2	N	-0-		-0-
*02		11136 X	11136	-0-	-0-	-0-	189 1	10947 2	N	-0-		-0-
03		5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUERO OPERATING		882776		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, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 129016		COMPL. DATE 10/11/1988		TOTAL DEPTH 2913		PERF. 1270 - 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, 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	14B2 EXT	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-

BORCHERS, SOUTH (1300)		10642 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
BLUE WING ENERGY, INC.		076791									
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	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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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, WILLIAM		WELL #:		11	RRCID ->	140967	COMPL. DATE	11/14/1991	TOTAL DEPTH	4350 PERF. 1286 - 1294			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (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	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-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-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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, 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	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
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			
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								
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443														
MARSHALL, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 142659		COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3346 - 3360								
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		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2			N	-0-					-0-
11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2			N	-0-					-0-
12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2			N	-0-					-0-
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2			N	-0-					-0-
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2			N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MUECKE		WELL #: 1		RRCID -> 143106		COMPL. DATE 10/09/1992		TOTAL DEPTH 3733 PERF. 3407 - 3422								
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2			N	-0-					-0-
11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2			N	-0-					-0-
12		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2			N	-0-					-0-
01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2			N	-0-					-0-
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2			N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ALTMAN		WELL #: 1		RRCID -> 145726		COMPL. DATE 05/11/1993		TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3403 - 3421								
10		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-					-0-
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2			N	-0-					-0-
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2			N	-0-					-0-
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2			N	-0-					-0-
02		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2			N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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-

BAYPORT OPERATING, INC.		058861														
ALBRECHT, P. A.		WELL #: 1		RRCID -> 079808		COMPL. DATE 08/11/1977		TOTAL DEPTH 7685 PERF. 4246 - 4254								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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		
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443						
ALTMAN				WELL #: F 2	RRCID -> 111335	COMPL. DATE 06/13/1984	TOTAL DEPTH 5104	PERF. 4215	- 4221	
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	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOYCE (RECKLAW)				11023 426	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
BAYPORT OPERATING, INC.				058861						
ALBRECHT, P. A. -B-				WELL #:	RRCID -> 090941	COMPL. DATE 03/10/1988	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7282	- 7292	
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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/27/2017										

ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443				CNTY: GOLIAD		
ELS, EMLI				WELL #: 2	RRCID -> 000964	COMPL. DATE 09/16/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7321	- 7331	
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 1	N	-0-		-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 1	N	-0-		-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 1	N	-0-		-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 1	N	-0-		-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 1	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TIPTON, IDA E.				WELL #: 2	RRCID -> 000972	COMPL. DATE 01/18/2005	TOTAL DEPTH 7740	PERF. 7338	- 7430	
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1	N	-0-		55
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 1	N	-0-		55
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 1	N	-0-		55
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 1	N	-0-		55
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1	N	-0-		55
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55

ALTMAN, WILLIAM B.				WELL #: 1	RRCID -> 089864	COMPL. DATE 08/19/1980	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7338	- 7430	
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 1	N	-0-		31
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 1	N	-0-		31
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 1	N	-0-		31
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 1	N	-0-		31
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 1	N	-0-		31
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31

ALTMAN, WM.				WELL #: 2	RRCID -> 098996	COMPL. DATE 01/12/1982	TOTAL DEPTH 7688	PERF. 7391	- 7399	
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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOYCE (RECKLAW) //CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 ESTATE OF JAMES L. NELSON //CONT.// 254443
 ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 218021 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7331 - 7401

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	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			35
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			35
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			35
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			35
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			35
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
 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-			N	NO RPT			-0-

BOYCE (SLICK) 11023 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
 BOYCE, W. W. WELL #: 11 RRCID -> 195358 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7456 - 7466

10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYCE (WILCOX A) 11023 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971
 HOLCHAK, STEPHEN J. III ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091835 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7304 - 7314

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

BOYCE (WILCOX C SLICK) 11023 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
 ELS, EMIL WELL #: 1 RRCID -> 000980 COMPL. DATE 01/24/1947 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7515 - 7540

10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

BOYCE (WILCOX C SLICK) //CONT.// 11023 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414													
ALBRECHT, A. M. WELL #: 1 T RRCID -> 000977 COMPL. DATE 05/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7469 - 7479													
M	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		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3553 2	48 9	N	44	181 1	35	
11		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3292 2	48 9	N	44		79	
12		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3380 2	110 9	N	100	163 1	16	
01		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3723 2	72 9	N	65		81	
02		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3109 2	13 9	N	12		93	
03		2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT		93	

BOYCE, SOUTH (PETTUS) 11028 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD													
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443													
BOYCE, W. W. WELL #: 14 RRCID -> 092849 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3170 - 3190													
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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 (8000) 11338 600 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO													
T-C OIL COMPANY, LLC 833782													
BRAMAN -D- WELL #: 2 RRCID -> 288971 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7956 - 7980													
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		16595 R	5567	-0-	-11028	-0-	38 1	4657 2	Y	793	732 1	126	
							872 9						
11		5640 #	5231	-0-	-409	-0-	14 1	4468 2	Y	681	701 1	106	
							749 9						
12		5828 #	5027	-0-	-801	-0-	14 1	4294 2	Y	654	690 1	70	
							719 9						
01		5828 #	4900	-0-	-928	-0-	21 1	4178 2	Y	637	543 1	164	
							701 9						
02		5040 #	4615	-0-	-425	-0-	16 1	3954 2	Y	586	692 1	58	
							645 9						
*03		5898 R	5898	-0-	-0-	-0-	21 1	5188 2	Y	626	605 1	79	
							689 9						

BRAMAN (8300) 11338 725 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO													
T-C OIL COMPANY, LLC 833782													
BRAMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 286087 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8202 - 8213													
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		49085	24067	-0-	-25018	-0-	652 1	22631 2	Y	713	621 1	102	
							784 9						
11		71008	41804	-0-	-29204	-0-	577 1	39875 2	Y	1229	1162 1	169	
							1352 9						
12		69072	41046	-0-	-28026	-0-	591 1	39316 2	Y	1035	1099 1	105	
							1139 9						
01		63868	38444	-0-	-25424	-0-	648 1	36706 2	Y	991	846 1	250	
							1090 9						
02		39004 #	35088	-0-	-3916	-0-	560 1	33383 2	Y	1041	1198 1	93	
							1145 9						
03		43183 #	38676	-0-	-4507	-0-	615 1	36925 2	Y	1033	1003 1	123	
							1136 9						

BRAMAN -F- WELL #: 1 RRCID -> 292069 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 8322 - 8325													
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
01		4336	2279	-0-	-2057	-0-	11 1	2196 2	N	65	50 1	15	
							72 9						
02		15176	13443	-0-	-1733	-0-	53 1	12614 2	N	705	667 1	53	
							776 9						
03		16802	16597	-0-	-205	-0-	62 1	15170 2	N	1241	1150 1	144	
							1365 9						

BRAMAN (8700)		11338 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
BRAMAN -F-		WELL #: 1		RRCID -> 291742		COMPL. DATE 11/03/2021		TOTAL DEPTH 8994 PERF. 8663 - 8687			
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
11	15512	29711	-0-	14199	14199	91 1	28501 2	Y	1017	887 1	130
12	45363	32756	-0-	-12607	1592	1119 9					
01	34348	4351	-0-	-29997	-0-	101 1	31477 2	Y	1071	1095 1	106
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	1178 9					
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	4199 2	Y	119	174 1	51
						131 9					
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/24/2022											

BRANDT		11381 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD			
RAVEN FOREST OPERATING, LLC		694971									
ALBRECHT		WELL #: 1A		RRCID -> 212127		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7567 - 7578			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

BRANDT (RECKLAW)		11381 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
BRITANCO, L.L.C.		093620									
LANDGREBE, ERWIN		WELL #: 1		RRCID -> 143109		COMPL. DATE 08/28/1992		TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7483 - 7497			
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2		N	-0-		7
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		N	-0-		7
12	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	1113 2		N	-0-		7
01	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	1160 2		N	-0-		7
02	1036 N	410	-0-	-626	-0-	410 2		N	-0-		7
03	1116 N	578	-0-	-538	-0-	578 2		N	-0-		7

ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443									
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	14B DENY	-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 (2750)		11381 190		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
DARWIN DUDERSTADT		WELL #: 1		RRCID -> 283695		COMPL. DATE 03/21/2018		TOTAL DEPTH 5378 PERF. 3270 - 3330				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	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-

BRANDT (PETTUS-CM CONS.)		11381 280		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GOLIAD				
RAVEN FOREST OPERATING, LLC		694971										
BEHRENS GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 106730		COMPL. DATE 05/27/1983		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 4673 - 4678				
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-

WORLEY		WELL #: 7		RRCID -> 285494		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4410 - 9970				
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-

KARNEI, NORMAN		WELL #: 3		RRCID -> 289171		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4974 - 5015				
10		4720 N	3730	-0-	-990 B	-0-	1252 1	2476 2	N	2		80
11		4680 N	1995	-0-	-2685 B	-0-	783 1	1212 2	N	-0-		80
12		3596 N	586	-0-	-3010 B	-0-	75 1	511 2	N	-0-		80
01		3720 N	-0-	-0-	-3720 B	-0-			N	16		96
02		1876 N	950	-0-	-926 B	-0-	104 1	827 2	N	17		113
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-			19 9					
03		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-			N	-0-		113

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 1		RRCID -> 239361		COMPL. DATE 08/06/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5166 - 5176		
10		124 N	80	-0-	-44 B	-0-	80 2		N	-0-		27
11		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2		N	-0-		27
12		93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81 2		N	-0-		27
01		93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69 2		N	-0-		27
02		84 N	55	-0-	-29 B	-0-	55 2		N	-0-		27
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		93 N	54	-0-	-39 B	-0-	54 2		N	-0-		27

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

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	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
RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971
FROMME WELL #: 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	100

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

10	108 N	108	-0-	-0-	B	108	1	N	-0-	60
11	120 N	120	-0-	-0-	B	120	1	N	-0-	60
12	124 N	113	-0-	-11	B	113	1	N	-0-	60
01	118 N	118	-0-	-0-	B	118	1	N	-0-	60
02	124 N	124	-0-	-0-	B	124	1	N	-0-	60
03	124 N	120	-0-	-4	B	120	1	N	-0-	60

BRANDT (WILCOX 11100) 11381 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
DIEBEL, ALFRED UNIT WELL #: 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 #: RRCID -> 072067 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4704 - 4716

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

BRANDT (YEGUA 4700) //CONT.// 11381 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DUDERSTADT, DARWIN WELL #: 1 RRCID -> 081659 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 3270 - 3330

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

BRANDT, N. (REKLAW) 11383 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
LANDGREBE WELL #: 2 RRCID -> 144046 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7460 - 7530

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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971
GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 3 RRCID -> 129349 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7460 - 7530

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

BRANDT, S. (BRANDT 7485) 11386 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 098998 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7493 - 7514

10	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113 1	N	-0-			-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115 1	N	-0-			-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109 1	N	-0-			-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113 1	N	-0-			-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107 1	N	-0-			-0-
*03	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115 1	N	-0-			-0-

BRASLAU, E. (2ND MASSIVE) 11492 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: RRCID -> 091837 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10287 - 10422

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93

PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2019

CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: RRCID -> 095634 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10360 - 10560

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2019

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

M	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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7		-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-

PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2006

BRESLAU (WILCOX 8395) 11809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY 531355
STEFFEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266064 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				190

PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2019 - P/A 09/04/19

SHIRLEY STEFFEK WELL #: 1 RRCID -> 286197 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8658 - 8700

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	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	5544	2	105	9	N	95	145	1		137
11	4920 X	3226	-0-	-1694	-0-	3176	2	50	9	N	45				182
12	5084 X	533	-0-	-4551	-0-	533	2			N	-0-				182
01	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-				182
02	5096 X	-0-	-0-	-5096	-0-					N	-0-				182
03	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT				182

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600) 11957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
ENGLISH-WITTENBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284815 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
PORCHE WELL #: 3 RRCID -> 177660 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9793 - 9955

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	3379 X	911	-0-	-2468	-0-	465	1	446	2	N	-0-				73
11	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-				73
12	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-				73
01	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-				73
02	3416 X	-0-	-0-	-3416	-0-					N	-0-				73
03	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT				73

OIL AND GAS DIVISION

BRIGHT FALCON (YEGUA 9900) 11957 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 288959 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9951 - 10096

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		98116 R	98116	-0-	-0-	465 1	96000 2		N	1501	1437 1		430
						1651 9							
11		102780 #	92272	-0-	-10508	450 1	90434 2		N	1262	1420 1		272
						1388 9							
12		106206 #	88201	-0-	-18005	465 1	86231 2		N	1368	1433 1		207
						1505 9							
01		102238 #	87963	-0-	-14275	465 1	86084 2		N	1285	1090 1		402
						1414 9							
02		89292 #	77951	-0-	-11341	420 1	76307 2		N	1113	1077 1		438
						1224 9							
03		98115 #	NO RPT	-0-	-98115				N	NO RPT			438

BRIGHT FALCON (YEGUA 10,300) 11957 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC 036587
O'CONNOR-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 272693 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10614 - 10617

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			80

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

BRUSHY CREEK (FRIO 2900) 12649 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WANDOO ENERGY, LLC 895737
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-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)												
JAMEX, INC.												
GOFF												
WELL #: 1 RRCID -> 212052 CAPACITY CNTY: JACKSON												
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	10269 X	10269	-0-	-0-	-0-	1734	1	8461	3	N	67	242
11	9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	1486	1	8022	3	N	75	317
12	9300 X	8987	-0-	-313	-0-	1307	1	7624	3	N	51 189 1	179
01	9300 X	8849	-0-	-451	-0-	957	1	7804	3	N	80	259
02	9268 X	7701	-0-	-1567	-0-	789	1	6853	3	N	54 196 1	117
03	10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-	59	9			N	NO RPT	117

GOFF												
WELL #: 2 RRCID -> 213895 CAPACITY CNTY: JACKSON												
10	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	880	1	4297	3	N	155	399
11	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	580	1	3132	3	N	3	402
12	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	499	1	2913	3	N	16 191 1	227
01	3782 X	3312	-0-	-470	-0-	350	1	2855	3	N	97	324
02	4312 X	3977	-0-	-335	-0-	406	1	3525	3	N	42 194 1	172
03	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-	46	9			N	NO RPT	172

GOFF												
WELL #: A 1 RRCID -> 216113 CAPACITY CNTY: JACKSON												
10	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	1294	1	6317	3	N	57 187 1	257
11	6930 X	6313	-0-	-617	-0-	978	1	5281	3	N	49	306
12	7161 X	6144	-0-	-1017	-0-	880	1	5134	3	N	118 182 1	242
01	6665 X	5525	-0-	-1140	-0-	599	1	4882	3	N	40	282
02	6720 X	5715	-0-	-1005	-0-	583	1	5067	3	N	59 191 1	150
03	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-	65	9			N	NO RPT	150

WEARDEN												
WELL #: 1 RRCID -> 219217 CAPACITY CNTY: JACKSON												
10	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	507	1	2477	3	N	70	464
11	2820 X	2742	-0-	-78	-0-	421	1	2274	3	N	43 188 1	319
12	2914 X	2788	-0-	-126	-0-	405	1	2365	3	N	16 191 1	144
01	2852 X	2735	-0-	-117	-0-	294	1	2396	3	N	41	185
02	2772 X	2522	-0-	-250	-0-	255	1	2219	3	N	44	229
03	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-	48	9			N	NO RPT	229

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	128 1	626 3	N	14	129
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	15 9	552 3	N	13	142
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	102 1	528 3	N	8	150
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	14 9	493 3	N	30	180
*02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	91 1	538 3	N	37	217
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	60 1		N	NO RPT	217
						33 9				
						62 1				
						41 9				

PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313		RRCID -> 124054		COMPL. DATE 03/13/1987		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11036 - 11114		
WEBERNICK G.U.		WELL #: 1								
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	112
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	112
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	112
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	112
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	112
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	112
PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2020 - WELL PLUGGED 11-5-2020										

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		RRCID -> 219620		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10722 - 11660		
WEBERNICK ET AL GAS UNIT		WELL #: 1								
10	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1863 2	40 9	Y	36	154
11	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1781 2	52 9	Y	47	180
12	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1950 2	67 9	Y	61	219
01	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1965 2	54 9	Y	49	268
02	1680 N	1241	-0-	-439	-0-	1200 2	41 9	Y	37	112
*03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1324 2	46 9	Y	42	145

SHEFCIK ET AL GAS UNIT		747534		RRCID -> 219751		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 11927 PERF.11412 - 11661		
WEBERNICK ET AL GAS UNIT		WELL #: 1								
10	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2668 2	50 9	Y	45	188
11	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	1995 2	72 9	Y	65	51
12	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2347 2	80 9	Y	73	85
01	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3592 2	144 9	Y	131	216
02	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	5741 2	152 9	Y	138	125
*03	9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	9139 2	235 9	Y	214	90

SHEFCIK ET AL GAS UNIT		747534		RRCID -> 220084		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11498 - 11528		
WEBERNICK ET AL GAS UNIT		WELL #: 3								
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1583 2	2 9	Y	2	43
11	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1583 2	15 9	Y	14	40
12	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1616 2	15 9	Y	14	36
01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1625 2	14 9	Y	13	49
02	2800 N	3206	-0-	406	-0-	3206 2		Y	-0-	10
*03	3100 N	6802	-0-	3702	-0-	6666 2	136 9	Y	124	90

WEBERNICK ET AL GAS UNIT		747534		RRCID -> 221239		COMPL. DATE 03/18/2013		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11351 - 11452		
WEBERNICK ET AL GAS UNIT		WELL #: 2								
10	10819 X	10819	-0-	-0-	-0-	10664 2	155 9	Y	141	340
11	10402 X	10402	-0-	-0-	-0-	10154 2	248 9	Y	225	268
12	10747 X	10747	-0-	-0-	-0-	10496 2	251 9	Y	228	211
01	10633 X	10012	-0-	-621	-0-	9856 2	156 9	Y	142	174
02	9772 X	7718	-0-	-2054	-0-	7538 2	180 9	Y	164	102
03	10819 X	9971	-0-	-848	-0-	9708 2	263 9	Y	239	276

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)		//CONT.//		12649 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON					
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534										
SHEFCIK ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	262186	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10470	- 10475		
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	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50	7	-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		WELL #:		1	RRCID ->	210142	COMPL. DATE	03/02/2013	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10554	- 10577
WEBERNICK UNIT														
10	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2580	2	167	9	N	152		179
11	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1953	2		9	N	8		187
12	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1456	2		33	N	30		217
01	2635	X	1428	-0-	-1207	-0-	1420	2		8	N	7		224
02	1820	N	353	-0-	-1467	-0-	213	2		140	N	127		351
03	1488	N	14	-0-	-1474	-0-		3	2	11	N	10		361

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)		12649 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT						
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149													
WINFORD EXTENDER CADDIS		WELL #:		1	RRCID ->	256381	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10774	- 10818			
10	13702	X	13571	-0-	-131	-0-	527	1	12889	2	N	141	184	1	213
							155	9							
11	13200	X	12014	-0-	-1186	-0-	527	1	11366	2	N	110	184	1	139
							121	9							
12	13640	X	12222	-0-	-1418	-0-	527	1	11556	2	N	126			265
							139	9							
01	13640	X	11624	-0-	-2016	-0-	527	1	10930	2	N	152	196	1	221
							167	9							
02	12264	X	9952	-0-	-2312	-0-	527	1	9125	2	N	273			494
							300	9							
03	13578	X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					N	NO RPT			494

WINFORD EXTENDER CADDIS A		WELL #:		2	RRCID ->	264415	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	12860	PERF. 9422	- 12648		
10	496	N	418	-0-	-78	-0-	51	1	367	2	N	-0-		162
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	51	1	667	2	N	-0-		162
12	899	N	729	-0-	-170	-0-	51	1	678	2	N	-0-		162
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	51	1	439	2	N	-0-		162
*02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	51	1	267	2	N	13		175
							14	9						
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		175

COASTAL BEND CADDIS		WELL #:		1	RRCID ->	280171	COMPL. DATE	04/25/2015	TOTAL DEPTH	13577	PERF.10610	- 10678
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	105

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 MCMANUS, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 166826 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11016 - 11140

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		Y	-0-			185
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		Y	-0-			185
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		Y	-0-			185
01	248 N	191	-0-	-57	-0-	191 2		Y	-0-			185
02	280 N	178	-0-	-102	-0-	178 2		Y	-0-			185
03	372 N	240	-0-	-132	-0-	240 2		Y	-0-			185

CARROLL-MCMANUS 2 WELL #: 2 RRCID -> 170197 COMPL. DATE 09/07/2020 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11055 - 11130

10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			19
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			19
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		Y	-0-			19
*03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		Y	-0-			19

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

10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		Y	-0-			22
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		Y	-0-			22
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		Y	-0-			22
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		Y	-0-			22
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		Y	-0-			22
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 2		Y	-0-			22

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

10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-			148
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-			148
12	310 N	75	-0-	-235	-0-	75 2		N	-0-			148
01	899 N	89	-0-	-810	-0-	89 2		N	-0-			148
02	252 N	104	-0-	-148	-0-	104 2		N	-0-			148
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			148

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

KALER ENERGY CORP. 450261
 HENLEY GU WELL #: 7 RRCID -> 257080 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11698 - 13641

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	-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-

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.//										12649 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT	
WANDOO ENERGY, LLC										895737				
BRUSHY CREEK GAS UNIT										WELL #: 21	RRCID -> 171215	COMPL. DATE 07/22/1998	TOTAL DEPTH 13675	PERF.11696 - 11716
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	AMT CODE	BALANCE				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				-0-

BRUSHY CREEK GAS UNIT										WELL #: 18	RRCID -> 188920	COMPL. DATE 02/02/2002	TOTAL DEPTH 15000	PERF.10836 - 10938
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		60				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		60				
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	31 1	227 3	Y	3	63				
						3 9								
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	14 1	157 3	Y	2	65				
						2 9								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		65				
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		Y	NO RPT		65				

KUESTER-OCHOA										WELL #: 2	RRCID -> 191828	COMPL. DATE 06/23/2002	TOTAL DEPTH 13900	PERF.12075 - 12081
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				-0-

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-				-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-

BRUSHY CREEK, NORTH (FRIO 2750)										12651 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT	
WATER ENERGY SERVICES, LLC										900331				
BRUSHY CREEK GAS UNIT										WELL #: 9	RRCID -> 172158	COMPL. DATE 08/10/2006	TOTAL DEPTH 5272	PERF. 3478 - 3530
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				-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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				-0-

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 171515 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13306 - 14048

M	O	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		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-			105
11		695 N	695	-0-	-0-	-0-	694	2	1	9	N	1			106
12		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1941	2	1	9	N	1			107
01		1240 N	983	-0-	-257	-0-	983	2			N	-0-			107
02		644 N	641	-0-	-3	-0-	641	2			N	-0-			107
03		1705 N	848	-0-	-857	-0-	847	2	1	9	N	1			108

MATTHEWS WELL #: 2 RRCID -> 176365 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12930 - 13848

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01		0 N	-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

10		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-			113
11		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			113
12		837 N	301	-0-	-536	-0-	301	2			N	-0-			113
01		837 N	373	-0-	-464	-0-	373	2			N	-0-			113
02		308 N	165	-0-	-143	-0-	159	2	6	9	N	5			118
*03		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-			118

BOOTHE WELL #: 1 RRCID -> 181299 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14848 PERF.12025 - 12120

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

MOSAIC OIL LLC 589978
 KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 232905 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 16180 PERF.13818 - 13827

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

BTSA (YEGUA 4594) 12824 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BRADFORD WELL #: RRCID -> 258014 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 3256 - 3264

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-					132
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2018

BUCHEL (AUSTIN) 12865 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
RESPONDEK WELL #: 1 RRCID -> 216680 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14214 PERF. 13420 - 13446

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2020 - P/A 02/11/20

2 D OIL & GAS LLC 953828
FORT WORTH NATIONAL BANK WELL #: 0001W RRCID -> 279774 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3577 - 3705

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

BUCHEL (EDWARDS) 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSGN OPERATING LLC 253102
FORT WORTH NATL. BANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066437 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 13883 PERF. 13909 - 13983

10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					619
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	119	1				619
12	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					619
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-			1	2	N	-0-					619
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					619
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					619

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

10	12940 X	12940	-0-	-0-	-0-	12736	2	204	9	N	185	185	1			90
11	12175 X	12175	-0-	-0-	-0-	12175	2			N	-0-					90
12	10726 X	10715	-0-	-11	-0-	10616	2	99	9	N	90	180	1			-0-
01	12372 X	12372	-0-	-0-	-0-	12372	2			N	-0-					-0-
*02	12872 X	12872	-0-	-0-	-0-	2	1	12673	2	N	179	179	1			-0-
						197	9									
03	10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2			N	-0-					125
11	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5089	2	177	9	N	161	161	1			125
12	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					125
01	5177 X	4949	-0-	-228	-0-	4949	2			N	-0-					125
*02	4676 X	4542	-0-	-134	-0-	1	1	4541	2	N	-0-					125
03	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					125

 BUCHEL (EDWARDS) //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
 SHEPPARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148430 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13692 - 13858

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		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3492 2	91 9	N	83	177 1		65
11		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306 2		N	-0-			65
12		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3729 2	202 9	N	184	184 1		65
01		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622 2		N	-0-			65
*02		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	1 1	3151 2	N	121	186 1		-0-
							133 9						
03		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			N	NO RPT			-0-

 BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000) 13276 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
 RUSH, D.M. WELL #: 1 RRCID -> 256844 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10120 - 10211

10		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2699 2	40 9	N	36			125
11		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2332 2	39 9	N	35			160
12		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2032 2	81 9	N	74	179 0		55
01		1395 N	755	-0-	-640	-0-	718 2	37 9	N	34			89
02		1260 N	827	-0-	-433	-0-	796 2	31 9	N	28			117
03		1395 N	1076	-0-	-319	-0-	1035 2	41 9	N	37			154

 XOG OPERATING LLC 945921
 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-

 BURIED TREASURE (THIRD TOM LYNE) 13493 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 RISER WELL #: 1 RRCID -> 238213 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12448 - 12494

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

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

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-

BURNELL (BRINKOETER)
CHANDLER OIL & GAS, LLC
BRINKOETER

13648 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
144355
WELL #: 1Q RRCID -> 139304 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 2118 - 2124

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-	97		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97		N	NO RPT		-0-

BURNELL (LULING)
WAGNER OIL COMPANY
B. U.-UNION-HALL

13648 132 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
891175
WELL #: 1 RRCID -> 001054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6779 - 6780

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 EXPLORATION & PROD., INC.
B. U.-LULING-BOYCE

907297
WELL #: B 26 RRCID -> 001046 COMPL. DATE 11/21/1947 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6802 - 6838

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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)
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.
ERIC & DEREK

13648 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
907297
WELL #: 2 RRCID -> 198535 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3314

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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) FLETCHER OPERATING, LLC B. U.-UNION-NORTON-SPIELHAGEN			13648 396 273611	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
B. U.-UNION-NORTON-SPIELHAGEN			WELL #: 2	RRCID -> 001029	COMPL. DATE 03/21/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6439 - 6445	
10	1928 N	898 -0-	-1030	-0-	100 1 2 9	796 3	Y 2	6
11	928 N	928 -0-	-0-	-0-	96 1 1 9	831 3	Y 1	7
12	1025 N	1025 -0-	-0-	-0-	95 1 2 9	928 3	Y 2	9
01	926 N	926 -0-	-0-	-0-	89 1 2 9	835 3	Y 2	11
*02	888 N	888 -0-	-0-	-0-	80 1 2 9	806 3	Y 2	13
03	0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y NO RPT	13
B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN			WELL #: 8	RRCID -> 022796	COMPL. DATE 05/09/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6575 - 6581	
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-
B.U.-BOYCE			WELL #: W 1	RRCID -> 177896	COMPL. DATE 03/31/2000	TOTAL DEPTH 11463	PERF. 6494 - 6510	
10	641 N	641 -0-	-0-	-0-	71 1 1 9	569 3	N 1	18
11	667 N	667 -0-	-0-	-0-	69 1 1 9	597 3	N 1	19
12	307 N	307 -0-	-0-	-0-	28 1	279 3	N -0-	19
01	465 N	203 -0-	-262	-0-	20 1	183 3	N -0-	19
*02	553 N	553 -0-	-0-	-0-	50 1 1 9	502 3	N 1	20
03	0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-			N NO RPT	20
B.U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN			WELL #: 1	RRCID -> 258528	COMPL. DATE 08/13/2010	TOTAL DEPTH 6905	PERF. 6486 - 6588	
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N -0-	-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-
BURNELL (SLICK) CHANDLER OIL & GAS, LLC BRINKOETER, W. H.			13648 528 144355	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE		
BURNELL (SLICK) CHANDLER OIL & GAS, LLC BRINKOETER, W. H.			WELL #: Q 2 C	RRCID -> 049051	COMPL. DATE 09/01/1970	TOTAL DEPTH 6842	PERF. 6666 - 6672	
10	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	132			N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	132			N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	132			N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	132			N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	132			N NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT -0-	-0-	132			N NO RPT	-0-

BURNELL (SLICK) FLETCHER OPERATING, LLC LULING-BOYCE		//CONT.//	13648 528	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
			273611		WELL #: A 25	RRCID -> 037402	COMPL. DATE 10/11/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6611 - 6651		
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	DLQ G-10	272	-0-	272	1198	30 1 1 9	241 3	Y	1			19
11	800 N	167	-0-	-633	565	17 1	150 3	Y	-0-			19
12	769 N	204	-0-	-565	-0-	19 1	185 3	Y	-0-			19
01	279 N	189	-0-	-90	-0-	18 1	171 3	Y	-0-			19
*02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	17 1 1 9	174 3	Y	1			20
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20

B. U. MAGNOLIA-INGRAM			WELL #: 1	RRCID -> 039706	COMPL. DATE 07/13/1966	TOTAL DEPTH	7017	PERF. N/A				
10	DLQ G-10	883	-0-	883	3911	98 1 2 9	783 3	Y	2			5
11	800 N	973	-0-	173	4084	101 1 1 9	871 3	Y	1			6
12	3100 N	2642	-0-	-458	3626	244 1 4 9	2394 3	Y	4			10
01	3100 N	577	-0-	-2523	1103	56 1 1 9	520 3	Y	1			11
*02	1825 N	722	-0-	-1103	-0-	65 1	657 3	Y	-0-			11
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11

B. U. LULING-BOYCE			WELL #: A 24	RRCID -> 044495	COMPL. DATE 07/13/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	DLQ G-10	10064	-0-	10064	23109	1116 1 23 9	8925 3	Y	21			43
11	32961 X	9852	-0-	-23109	-0-	1023 1 9 9	8820 3	Y	8			51
12	10681 X	10681	-0-	-0-	-0-	986 1 18 9	9677 3	Y	16			67
01	9610 X	8021	-0-	-1589	-0-	774 1 18 9	7229 3	Y	16			83
*02	9184 X	9184	-0-	-0-	-0-	828 1 23 9	8333 3	Y	21			104
03	9610 X NO RPT		-0-	-9610	-0-			Y	NO RPT			104

B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN			WELL #: 9	RRCID -> 046170	COMPL. DATE 01/23/1969	TOTAL DEPTH	6981	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B. U. -STANOLIND-LYONS			WELL #: 6	RRCID -> 062616	COMPL. DATE 05/31/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	DLQ G-10	5	-0-	5	10	1 1	4 3	Y	-0-			3
11	15 X	5	-0-	-10	-0-	5 3		Y	-0-			3
12	11 X	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y	-0-			3
01	5 X	4	-0-	-1	-0-	4 3		Y	-0-			3
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			3
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

BURNELL (SLICK)		//CONT.//		13648 528	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
B.U. PAN AMERICAN - RUHMAN		WELL #:		B3	RRCID ->	151430	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	6993	PERF.	6619 - 6634		
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	155 N	85	-0-	-70	-0-		9	1	75	3	N	1		2
							1	9						
11	270 N	81	-0-	-189	-0-		8	1	73	3	N	-0-		2
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-		8	1	80	3	N	-0-		2
01	93 N	67	-0-	-26	-0-		6	1	61	3	N	-0-		2
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-		10	1	105	3	N	-0-		2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		2

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297			CAPACITY			CNTY: KARNES				
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-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

BURNELL (SLICK, UPPER)				13648 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES					
FLETCHER OPERATING, LLC				273611										
B. U. -AMOCO-SPIELHAGEN		WELL #:		12	RRCID ->	074279	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A		
10	DLQ G-10	233	-0-	233	608		26	1	207	3	Y	-0-		2
11	800 N	225	-0-	-575	33		23	1	202	3	Y	-0-		2
12	295 N	262	-0-	-33	-0-		24	1	238	3	Y	-0-		2
01	248 N	207	-0-	-41	-0-		20	1	187	3	Y	-0-		2
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-		14	1	137	3	Y	-0-		2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		2

B. U. - SPIELHAGEN		WELL #:		2	RRCID ->	097907	COMPL. DATE	02/21/1982	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6554 - 6573		
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-		31	1	249	3	N	1		3
							1	9						
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-		28	1	244	3	N	-0-		3
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-		27	1	267	3	N	-0-		3
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-		26	1	247	3	N	1		4
							1	9						
*02	237 N	237	-0-	-0-	-0-		21	1	216	3	N	-0-		4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		4

BURNELL (WILCOX 7800)				13648 858	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KARNES					
FLETCHER OPERATING, LLC				273611										
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-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-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-

OIL AND GAS DIVISION

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 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-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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)
CHANDLER OIL & GAS, LLC
BRINKOETER

13652 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
144355
WELL #: 10 RRCID -> 129956 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 1173 PERF. 1119 - 1122

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	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	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-

C. A. WINN (YEGUA 5320)
SUE-ANN OPERATING, L.C.
MAGGIE MCNEILL B

14183 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
828352
WELL #: 1 RRCID -> 269256 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5228 - 5250

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	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	157 1	749 2	N	101			179
						111 9						
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	163 1	704 2	N	88	183 1		84
						97 9						
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	170 1	689 2	N	93			177
						102 9						
01	1023 N	938	-0-	-85	-0-	183 1	665 2	N	82	181 1		78
						90 9						
02	896 N	855	-0-	-41	-0-	163 1	611 2	N	74			152
						81 9						
*03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	193 1	794 2	N	79	169 1		62
						87 9						

CABEZA CREEK (COOK MTN.)
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC
PETTUS UNIT

14433 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
612414
WELL #: 22 RRCID -> 071798 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 7579 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	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			57
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			57
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			57
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			57
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			57
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57

CABEZA CREEK (COOK MTN., W)
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC
PETTUS UNIT

14433 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
612414
WELL #: 42 RRCID -> 074258 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 5022 - 5026

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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 (PETTUS)		14433 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443										
ELS		WELL #: 1 C		RRCID -> 219274		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4438 - 4445				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	DLQ	G-10	53	-0-	53	158	53	2	Y	-0-		18
11	DLQ	G-10	58	-0-	58	216	58	2	Y	-0-		18
12	DLQ	G-10	58	-0-	58	274	58	2	Y	-0-		18
01	DLQ	G-10	58	-0-	58	332	58	2	Y	-0-		18
02		383 N	51	-0-	-332	-0-	51	2	Y	-0-		18
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		18

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		RRCID -> 153911		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4539 - 4549					
PETTUS		WELL #: 55											
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-	51	1	7
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			7
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			7
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			7
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			7
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

PETTUS UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 220096		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4293 - 4300					
10	DLQ	G-10	251	-0-	251	714	251	2	Y	-0-			106
11	DLQ	G-10	253	-0-	253	967	253	2	Y	-0-			106
12	DLQ	G-10	322	-0-	322	1289	322	2	Y	-0-			106
01	DLQ	G-10	308	-0-	308	1597	308	2	Y	-0-			106
02		1746 N	149	-0-	-1597	-0-	149	2	Y	-0-	106	1	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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					
10	DLQ	G-10	231	-0-	231	726	231	2	Y	-0-	80	1	5
11	DLQ	G-10	230	-0-	230	956	230	2	Y	-0-			5
12	DLQ	G-10	232	-0-	232	1188	232	2	Y	-0-			5
01	DLQ	G-10	230	-0-	230	1418	230	2	Y	-0-			5
02		1619 N	201	-0-	-1418	-0-	201	2	Y	-0-			5
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

PETTUS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 190661		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7358 - 7374					
10	DLQ	G-10	185	-0-	185	636	185	2	Y	-0-			34
11	DLQ	G-10	180	-0-	180	816	180	2	Y	-0-			34
12	DLQ	G-10	185	-0-	185	1001	185	2	Y	-0-			34
01	DLQ	G-10	174	-0-	174	1175	174	2	Y	-0-			34
02		1285 N	110	-0-	-1175	-0-	110	2	Y	-0-			34
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34

CABEZA CREEK (REKLAW, LO.)												
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC												
PETTUS UNIT												
WELL #: 13 RRCID -> 001075 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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 MACKANK)												
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC												
PETTUS UNIT												
WELL #: 39 RRCID -> 142482 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 7828 - 7836												
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-	-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-	-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-	-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-	-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CABEZA CREEK (YEGUA)												
ESTATE OF JAMES L. NELSON												
ELS												
WELL #: 1 T RRCID -> 219277 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4669 - 4674												
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	136
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	136
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	136
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	136
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	136
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	136

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC												
PETTUS UNIT												
WELL #: 12 RRCID -> 076496 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 4584 - 4588												
10	0 N	-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

PETTUS UNIT												
WELL #: 21 RRCID -> 077405 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 4387 - 4396												
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-	15
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-	15
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-	15
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-	15
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	15
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	15

CABEZA CREEK (YEGUA) //CONT.// 14433 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD												
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414												
PETTUS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 187979 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 4625 - 4634												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55

CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300) 14438 440 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD												
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414												
BEV-ZAN WELL #: 1 RRCID -> 207246 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8560 - 8572												
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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

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

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

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700) 14438 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
APEX ENERGY, INC. 027424
FIRST NATIONAL BANK OF GOLIAD WELL #: 2 RRCID -> 044420 COMPL. DATE 07/15/1968 TOTAL DEPTH 8462 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
REED, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 061265 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 8406 PERF. N/A

10	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2546	2	6	9	N	5					76
11	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2528	2	2	9	N	2					78
12	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					78
01	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					78
02	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					78
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

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

10	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1993	2	2	9	N	2					64
11	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					64
12	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					64
01	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					64
02	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					64
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

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	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-

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 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72

CACTUS (SINTON)		14475 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171									
ROCHE		WELL #: 2		RRCID -> 175285		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 4959 - 4964	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323			N	-0-		14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323			N	-0-		14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323			N	-0-		14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323			N	-0-		14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323			N	-0-		14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323			N	-0-		14

CADENCE RELIANCE (WILCOX)		14546 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
HARPER		WELL #: 1		RRCID -> 212495		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 10142		PERF. 9968 - 10004		
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	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	508	1	N	122	184	1	98
						134	9					
11	3420 X	3002	-0-	-418	-0-	441	1	N	101			199
						111	9					
12	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	518	1	N	117	180	1	136
						129	9					
01	3627 X	3359	-0-	-268	-0-	519	1	N	115	173	1	78
						127	9					
02	3276 X	2913	-0-	-363	-0-	456	1	N	107			185
						118	9					
03	3627 X	3297	-0-	-330	-0-	503	1	N	98	173	1	110
						108	9					

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
SCHULTZE		WELL #: 1 L		RRCID -> 202627		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 10278		PERF. 10118 - 10158	
M	O	GAS 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		174
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		174
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		174
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		174
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		174
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		174

CADIZ (QUEEN CITY)		14551 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
DIRKS PETROLEUM COMPANY		220833									
BROOKS TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 251222		COMPL. DATE 06/27/2009		TOTAL DEPTH 9299		PERF. 7157 - 7182	
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		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

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * 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-		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-

CAESAR, E. (5800) 14581 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
EQUIPMENT HOT LINE 253311
ASHLAND-EBERSTADT WELL #: RRCID -> 124335 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5827 - 5833

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	120
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	120
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	120
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	120
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	120
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	120

PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2016

CAESAR, N. (PETTUS) 14582 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
EBERSTADT WELL #: RRCID -> 254799 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3098 - 3102

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691	N	-0-	16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691	N	-0-	16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691	N	-0-	16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691	N	-0-	16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691	N	-0-	16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691	N	-0-	16

PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2017

EBERSTADT WELL #: 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

EBERSTADT WELL #: RRCID -> 258713 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3199 - 3203

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208	N	-0-	16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208	N	-0-	16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208	N	-0-	16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208	N	-0-	16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208	N	-0-	16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208	N	-0-	16

PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2017

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
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770)		14583 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.		093620									
EBERSTADT		WELL #:	1	RRCID ->	255700	COMPL. DATE	12/29/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9656 - 9753	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10		620 N	455	-0-	-165	-0-	431 2	24 9	N	22	161
11		660 N	543	-0-	-117	-0-	488 2	55 9	N	50	32
12		558 N	476	-0-	-82	-0-	470 2	6 9	N	5	37
01		465 N	451	-0-	-14	-0-	442 2	9 9	N	8	45
02		371 N	371	-0-	-0-	-0-	360 2	11 9	N	10	55
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	55

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
SCHRADER UNIT		1ST									
		WELL #:	1	RRCID ->	193060	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9776 - 9788	
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		3100 N	2460	-0-	-640	-0-	660 1	1704 2	Y	87	101
11		3000 N	2259	-0-	-741	-0-	634 1	1548 2	Y	70	171
12		3100 N	2037	-0-	-1063	-0-	450 1	1501 2	Y	78	68
01		3100 N	2021	-0-	-1079	-0-	450 1	1501 2	Y	64	132
02		2000 N	1821	-0-	-179	-0-	509 1	1226 2	Y	78	210
*03		3100 N	2026	-0-	-1074	-0-	541 1	1401 2	Y	76	106

SCHRADER-DAHL G.U.		2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
		WELL #:	2	RRCID ->	195635	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	10810	PERF. 9669 - 9850	
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		4774 X	4530	-0-	-244	-0-	1264 1	3266 2	Y	-0-	1
11		4350 X	4344	-0-	-6	-0-	1263 1	3081 2	Y	-0-	1
12		4495 X	4313	-0-	-182	-0-	995 1	3318 2	Y	-0-	1
01		4526 X	4313	-0-	-213	-0-	995 1	3318 2	Y	-0-	1
02		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	1158 1	2788 2	Y	-0-	1
*03		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	1207 1	3124 2	Y	-0-	1

CLAY, NONA		1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
		WELL #:	1	RRCID ->	198742	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9725 - 9734	
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		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15

CAESAR, SOUTH (WILCOX 10450)		14583 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
SCHRADE-DAHL UNIT		WELL #:		1ST	RRCID -> 189912	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	11500 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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 (5650)		14583 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
ANDERSON OIL LTD.		022499							
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									

EBERSTADT		WELL #:		RRCID ->	221072	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	5796 PERF. 5511 - 5517
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 _____ 09/05/2013									

PUCKETT		WELL #:		RRCID ->	223476	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	5848 PERF. 5468 - 5474
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	142
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	142
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	142
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	142
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	142
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	142
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/11/2018									

EBERSTADT		WELL #:		10	RRCID ->	239795	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 5529 - 5534
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-	

GARDNER		WELL #:		1	RRCID ->	267694	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	5829 PERF. 5448 - 5454
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2	N	-0-	42	
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-	42	
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-	42	
01	403 N	186	-0-	-217	-0-	186 2	N	-0-	42	
02	392 N	178	-0-	-214	-0-	178 2	N	-0-	42	
*03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-	42	

CAESAR, SOUTH (5650)		//CONT.//		14583 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE							
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336												
FOX, J. E. ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	184610	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	7714	PERF.	5678 - 5684				
M	O	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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
PLUGGED AND ABANDONED													07/08/2019	- P/A	07/08/19	

ASHLAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	190807	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	7705	PERF.	5650 - 5654			
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84			
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84			
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84			
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84			
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84			
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84			
PLUGGED AND ABANDONED													07/08/2019	- P/A	07/08/19

CAESAR, SOUTH (9600)				14583 979	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE						
FLETCHER OPERATING, LLC				273611											
GRISSOM		WELL #:		1	RRCID ->	193795	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	10954	PERF.	9606 - 9764			
10	2852	X	2839	-0-	-13	-0-	938	1	1756	2	N	132	98	1	93
							145	9							
11	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	861	1	1712	2	N	229	175	1	147
							252	9							
12	2914	X	2656	-0-	-258	-0-	770	1	1679	2	N	188	173	1	162
							207	9							
01	2914	X	2673	-0-	-241	-0-	770	1	1679	2	N	204	174	1	192
							224	9							
02	2632	N	2395	-0-	-237	-0-	756	1	1493	2	N	133	176	1	149
							146	9							
*03	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	833	1	1837	2	N	224	355	1	18
							246	9							

HILL - ROSE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	198739	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9472 - 9524			
10	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	2840	1	5312	2	Y	128			172
							141	9							
11	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	3048	1	6060	2	Y	155	189	1	138
							171	9							
12	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	2656	1	5786	2	Y	152	181	1	109
							167	9							
01	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	2656	1	5786	2	Y	166	185	1	90
							183	9							
02	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	2441	1	4824	2	Y	143			233
							157	9							
*03	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	2805	1	6190	2	Y	158	183	1	208
							174	9							

HILL-ROSE GAS UNIT		WELL #:		2 T	RRCID ->	219744	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9462 - 9504			
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	105	1	195	2	Y	-0-			-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	104	1	208	2	Y	-0-			-0-
12	341	N	276	-0-	-65	-0-	87	1	189	2	Y	-0-			-0-
01	310	N	276	-0-	-34	-0-	87	1	189	2	Y	-0-			-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	94	1	186	2	Y	-0-			-0-
*03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	89	1	196	2	Y	-0-			-0-

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

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-	1850					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 125765 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 4021 - 4045

10	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	4			N	-0-					-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	1			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL CREEK (8450) 15167 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY 531355
PAVLISKA WELL #: 1 RRCID -> 126368 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8438 - 8445

10	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL CREEK (9300) 15167 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC 489670
BTK WELL #: 2 RRCID -> 288493 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 9337 - 9409

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106	1			14
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2019 - P/A 08/19/2019

BELICEK WELL #: 1 RRCID -> 213441 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9588 - 9660

10	7936 X	6159	-0-	-1777	-0-	5900	2	259	9	N	235	91	1			319
11	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	7905	2	88	9	N	80	190	1			209
12	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	8211	2	101	9	N	92					301
01	9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	9199	2	132	9	N	120	196	1			225
02	16224 X	16224	-0-	-0-	-0-	15984	2	240	9	N	218	100	1			343
03	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					343

CAMPBELL CREEK (9300)				//CONT.//	15167 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA				
MASCOT OIL COMPANY				//CONT.//	531355											
BELICEK				WELL #:	3	RRCID ->	237634	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9592 - 9678				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		36022 X	29306	-0-	-6716	-0-	28501	2	805	9	N	732	765	1		421
11		32820 X	31448	-0-	-1372	-0-	30610	2	838	9	N	762	776	1		407
12		33914 X	33224	-0-	-690	-0-	32617	2	607	9	N	552	748	1		211
01		33914 X	32329	-0-	-1585	-0-	31265	2	1064	9	N	967	551	1		627
02		29344 X	28505	-0-	-839	-0-	27969	2	536	9	N	487	758	1		356
03		33232 X	NO RPT	-0-	-33232	-0-					N	NO RPT				356

RENGER				WELL #:	1	RRCID ->	245446	COMPL. DATE	07/04/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9444 - 9566				
10		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-				134
11		600 N	523	-0-	-77	-0-	516	2	7	9	N	6				140
12		682 N	575	-0-	-107	-0-	575	2			N	-0-				140
01		651 N	479	-0-	-172	-0-	479	2			N	-0-				140
02		634 N	634	-0-	-0-	-0-	555	2	79	9	N	72				212
03		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT				212

CAMPBELL CREEK (9700)					15167 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA				
INLAND OCEAN, INC.					424607											
TECHNIK				WELL #:	5	RRCID ->	271492	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9630 - 9655				
10		6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	300	1	6039	2	N	150	197	1		43
							165	9								
11		6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	300	1	6360	2	N	210	194	1		59
							231	9								
12		6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	300	1	6435	2	N	225	185	1		99
							248	9								
01		6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	300	1	5814	2	N	170	192	1		77
							187	9								
02		5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	300	1	5020	2	N	193	199	1		71
							212	9								
*03		6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	300	1	5921	2	N	233	193	1		111
							256	9								

TECHNIK				WELL #:	6	RRCID ->	279465	COMPL. DATE	06/13/2015	TOTAL DEPTH	10191	PERF. 9620 - 10120				
10		27745 X	26841	-0-	-904	-0-	150	1	25933	2	N	689	781	1		150
							758	9								
11		29042 X	29042	-0-	-0-	-0-	150	1	28087	2	N	732	567	1		315
							805	9								
12		28656 X	28656	-0-	-0-	-0-	150	1	27634	2	N	793	974	1		134
							872	9								
01		28006 X	28006	-0-	-0-	-0-	150	1	27002	2	N	776	779	1		131
							854	9								
02		25060 X	22228	-0-	-2832	-0-	150	1	21352	2	N	660	583	1		208
							726	9								
03		27745 X	25521	-0-	-2224	-0-	150	1	24547	2	N	749	768	1		189
							824	9								

LAVACA CANYON PETROLEUM LLC					489670											
BTK				WELL #:	1	RRCID ->	286946	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL DEPTH	9944	PERF. 9680 - 9700				
10		11408 X	8636	-0-	-2772	-0-	8537	2	99	9	N	90	169	1		18
11		11040 X	7605	-0-	-3435	-0-	7475	2	130	9	N	118				136
12		11222 X	7198	-0-	-4024	-0-	7124	2	74	9	N	67	181	1		11
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				11
02		9380 X	NO RPT	-0-	-9380	-0-					N	NO RPT				11
03		8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT				11

CAMPBELL CREEK (9700)				//CONT.//	15167 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC				//CONT.//	489670										
BTK				WELL #:	2	RRCID ->	288692	COMPL. DATE	05/10/2019	TOTAL DEPTH	10123	PERF. 9666 - 9744			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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 W	6963	-0-	6963	18390	6845	2	118	9	N	107	261	1		38
11	0 W	5532	-0-	5532	23922	5390	2	142	9	N	129				167
12	0 W	4825	-0-	4825	28747	4690	2	135	9	N	123	181	1		109
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	28747					N	NO RPT				109
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	28747					N	NO RPT				109
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	28747					N	NO RPT				109

CANNAN, E. (10300 WILCOX)					15346 800	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE			
VISION OIL AND GAS LLC					886198										
KELLER				WELL #:	1	RRCID ->	217085	COMPL. DATE	11/14/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10244 - 10250			

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	90					N	4				50
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	90					N	4				54
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-				54
01	90 R	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54

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	775 X	44	-0-	-731	-0-	44	2			N	-0-				10
11	120 X	25	-0-	-95	-0-	25	2			N	-0-				10
12	124 X	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-				10
01	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-				10
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-				10
*03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	960	2	64	9	N	58				68

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

10	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-				79
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-				79
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				79
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79

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

10	10602 X	2589	-0-	-8013	-0-	2589	2			N	-0-				51
11	10260 X	868	-0-	-9392	-0-	868	2			N	-0-				51
12	10602 X	1923	-0-	-8679	-0-	1923	2			N	-0-				51
01	3813 X	3670	-0-	-143	-0-	3591	2	79	9	N	72				123
02	3444 X	3157	-0-	-287	-0-	3157	2			N	-0-				123
*03	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3422	2	75	9	N	68	100	1		91

FOSTER				WELL #:	1	RRCID ->	230267	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10052 - 10250			

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
03	14B2 EXT	-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	EOM BALANCE
10	1395 N	171	-0-	-1224	-0-	44	2	127	9	Y	115				133
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	558	2	316	9	Y	287	159	1		261
12	1395 N	948	-0-	-447	-0-	872	2	76	9	Y	69	171	1		159
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	637	2	79	9	Y	72				231
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	564	2	14	9	Y	13				244
*03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1012	2	74	9	Y	67	247	1		64

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

10	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2			Y	-0-				61
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-				61
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				61
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				61

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

10	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-				-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-				-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

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

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

CARMICHAEL (WILLIAM) 15731 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
 DRUSHEL WELL #: 1R RRCID -> 214376 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2931 - 2933

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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)
MODERN EXPLORATION, INC.
LANGE, LARRY

16017 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT
573226
WELL #: 1 RRCID -> 203115 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5314 - 5334

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	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
FRIAR-THOMAS

631730
WELL #: 1 RRCID -> 163878 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 5314 - 5320

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			112
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			112
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			112
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			112
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			112
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			112

PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2018

CAUSEY (WILCOX 8700)
FLETCHER OPERATING, LLC
BU ANDERSON-PRICHARD-TENBERG

16427 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY
273611
WELL #: 2 RRCID -> 245943 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8894 - 8910

10	496 N	529	-0-	33	B	-43998	59 1	469 3	N	1		13
11	360 N	765	-0-	405	B	-43593	79 1	685 3	N	1		14
12	0 N	623	-0-	623	B	-42970	58 1	564 3	N	1		15
01	527 N	534	-0-	7	B	-42963	51 1	482 3	N	1		16
02	0 N	388	-0-	388	B	-42575	35 1	353 3	N	-0-		16
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-42575			N	NO RPT		16

CAUSEY (11,100)
FLETCHER OPERATING, LLC
MANSKER "A"

16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY
273611
WELL #: 2 RRCID -> 184812 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11164 - 11194

10	3100 N	2777	-0-	-323		8837	2608 2	169 9	Y	154	255 1	-0-
11	3000 N	2113	-0-	-887		7950	2113 2		Y	-0-		-0-
12	3100 N	2077	-0-	-1023		6927	2077 2		Y	-0-		-0-
01	3100 N	2068	-0-	-1032		5895	2068 2		Y	-0-		-0-
02	1900 N	1861	-0-	-39		5856	1861 2		Y	-0-		-0-
*03	3100 N	2097	-0-	-1003		4853	2097 2		Y	-0-		-0-

CLAY, NONA

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

10	75 X	75	-0-	-0-		-0-	75 2		N	-0-		44
11	3642 X	3642	-0-	-0-		-0-	210 1	3411 2	N	19		63
12	4332 X	4332	-0-	-0-		-0-	21 9	519 1	N	34		97
01	4154 X	4154	-0-	-0-		-0-	37 9	1255 1	N	24		121
02	3220 X	3220	-0-	-0-		-0-	26 9	123 1	N	8		129
03	4185 X	NO RPT	-0-	-4185		-0-	9 9		N	NO RPT		129

CAUSEY (11,100)		//CONT.//		16427 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE							
VISION OIL AND GAS LLC				886198											
GREEN, HELEN		WELL #:		1	RRCID ->	222200	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 10947						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40

HELM-ARBURN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	245473	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH 11400 PERF.11058 - 11080						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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							
APV MCCAMEY LLC				028617											
SIEVERS		WELL #:		1 U	RRCID ->	132573	COMPL. DATE	09/28/1989	TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9452 - 9474						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	384					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	384					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	384					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	384					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	384					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	384					Y	-0-				-0-

CEDAR BRUSH (3RD MASSIVE WILCOX)				16543 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
APV MCCAMEY LLC				028617											
SIEVERS		WELL #:		1 L	RRCID ->	132550	COMPL. DATE	09/28/1989	TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9734 - 9818						
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-

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						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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							
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC				000017											
EL PASO NATURAL GAS		WELL #:		1	RRCID ->	140659	COMPL. DATE	01/12/1992	TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9482 - 9625						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHAPA, EAST (9800) 16970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
 EL PASO NATURAL GAS WELL #: 5 RRCID -> 126974 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9786 - 9808

M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3

CONVERTED TO FRESH WATER.. 06/18/2020 - P/A 06/18/20

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	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	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2

PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2020 - P/A 08/25/20

CHARCO, S. (WILCOX 9300) 17134 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 SCHULTZE WELL #: 2 RRCID -> 219610 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9062 - 9095

M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	8 R	8	-0-	-0-	-0-		4	1	4	9	N	4			61
11	0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-			61
12	0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-			61
01	8 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-			61
*02	0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-			61
03	0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-			61

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	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		-0-	-0-	-0-						N	-0-			164
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			164
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			164
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			164
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			164
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			164

CHARCO, SE. (WILCOX 9600)			17135 742		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD			
FAULCONER ENERGY, LLC			263648										
HARPER			WELL #: 2		RRCID -> 223733		COMPL. DATE 08/25/2006			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9571 - 9503			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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		2108 N	1868	-0-	-240	-0-	267 1	1580 2	N	19			136
							21 9						
11		1980 N	1719	-0-	-261	-0-	259 1	1442 2	N	16			152
							18 9						
12		2170 N	1720	-0-	-450	-0-	257 1	1435 2	N	25			177
							28 9						
01		1860 N	1619	-0-	-241	-0-	256 1	1341 2	N	20			197
							22 9						
02		1596 N	1522	-0-	-74	-0-	244 1	1254 2	N	22			219
							24 9						
*03		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	272 1	1457 2	N	14			233
							15 9						

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD			
SCHULTZE			WELL #: 1 U		RRCID -> 213663		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 10278 PERF. 9428 - 9440			
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118

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			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			679
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			679
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			679
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			679
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			679
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			679

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			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18			186
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	99	194 1		91
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	154	200 1		45
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	117			162
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	91	196 1		57
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	102			159

CHARLINE (FORNEY)			17240 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
BAY ROCK OPERATING COMPANY			057860										
LYNE GAS UNIT -A-			WELL #: 3		RRCID -> 101345		COMPL. DATE 07/29/1982			TOTAL DEPTH 13660 PERF. 9855 - 9876			
10		713 X	391	-0-	-322	-0-	16 1	375 2	N	-0-			205
11		720 X	424	-0-	-296	-0-	21 1	403 2	N	-0-			205
12		744 X	536	-0-	-208	-0-	22 1	514 2	N	-0-			205
01		744 X	651	-0-	-93	-0-	651 2		N	-0-			205
02		392 N	180	-0-	-212	-0-	9 1	171 2	N	-0-			205
03		527 N	392	-0-	-135	-0-	392 2		N	-0-			205

OIL AND GAS DIVISION

CHARLINE (FORNEY) //CONT.// 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BAY ROCK OPERATING COMPANY //CONT.// 057860
 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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1860 N	1711	-0-	-149	-0-	29	1	1661	2	N	19		197
						21	9						
11	2100 N	1942	-0-	-158	-0-	23	1	1897	2	N	20		217
						22	9						
12	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	96	1	1927	2	N	31		248
						34	9						
01	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	41	1	2321	2	N	31		279
						34	9						
02	1820 N	932	-0-	-888	-0-	23	1	889	2	N	18	185 1	112
						20	9						
03	2046 N	1498	-0-	-548	-0-	81	1	1397	2	N	18		130
						20	9						

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225242 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10958 - 12165

10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-		50
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-		50
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-		50
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-		50
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53	2			N	-0-		50
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-		50

CHOATE, S. (WILCOX 8500) 17878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
 STRIKE TWO WELL #: 1 RRCID -> 179407 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8743 - 8778

10	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1642	2	53	9	N	48		183
11	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2619	2	59	9	N	54	179 1	58
12	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2668	2	96	9	N	87		145
01	1705 N	923	-0-	-782	-0-	892	2	31	9	N	28		173
02	2436 N	696	-0-	-1740	-0-	692	2	4	9	N	4		177
03	2697 N	1069	-0-	-1628	-0-	1049	2	20	9	N	18	170 1	25

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

10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	698	2	32	9	N	29		77
11	750 N	678	-0-	-72	-0-	678	2			N	-0-		77
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	818	2	142	9	N	129	183 1	23
01	744 N	568	-0-	-176	-0-	534	2	34	9	N	31		54
02	644 N	454	-0-	-190	-0-	414	2	40	9	N	36		90
03	837 N	768	-0-	-69	-0-	718	2	50	9	N	45		135

CHRISTMAS (12300) 18061 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 245470 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12004 - 12489

10	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	7132	2	58	9	N	53	169 1	44
11	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4768	2	42	9	N	38		82
12	8060 X	6316	-0-	-1744	-0-	6259	2	57	9	N	52		134
01	8060 X	4291	-0-	-3769	-0-	4257	2	34	9	N	31		165
02	7280 X	4501	-0-	-2779	-0-	4464	2	37	9	N	34	179 1	20
03	7192 X	5319	-0-	-1873	-0-	5255	2	64	9	N	58		78

CHRISTMAS (12300)		//CONT.//		18061 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
POETTER		WELL #:		1		RRCID -> 247291		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 13650 PERF.10757 - 11009				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3286 X	2387	-0-	-899	-0-	620 1	1767 2			N	-0-			158
11	3180 X	2355	-0-	-825	-0-	480 1	1875 2			N	-0-			158
12	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	620 1	4807 2			N	10			168
01	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	11 9								
						620 1	3764 2			N	36	155 1		49
						40 9								
02	2212 X	1375	-0-	-837	-0-	340 1	1035 2			N	-0-			49
03	3286 X	415	-0-	-2871	-0-	80 1	335 2			N	-0-			49
FLETCHER OPERATING, LLC				273611										
GREEN GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 220059		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 12433		PERF.12162 - 12300		
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-
CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400)				18063 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
FLETCHER OPERATING, LLC				273611										
SINAST GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 223862		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 12254		PERF.10484 - 10496		
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-
CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800)				18063 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
FLETCHER OPERATING, LLC				273611										
CLARK GAS UNIT II		WELL #:		1		RRCID -> 223305		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 11288		PERF.10748 - 11150		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
CHRISTMAS, SOUTH (GANSON)				18070 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
FLETCHER OPERATING, LLC				273611										
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-					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-
SINAST GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 230791		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 1200		PERF.11768 - 11799		
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

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON) FLETCHER OPERATING, LLC GREEN GAS UNIT		//CONT.// 18070 300 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
		WELL #: 1		RRCID -> 263745		COMPL. DATE 11/27/2011		TOTAL DEPTH 12433		PERF.11345 - 11633				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

CLARK GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 288291		COMPL. DATE 08/31/2019		TOTAL DEPTH 11288		PERF.10380 - 10390				
10	12152 X	9732	-0-	-2420	-0-	9613	3	119	9	N	108	180	1	67
11	11640 X	6447	-0-	-5193	-0-	6294	3	153	9	N	139	104	1	102
12	9796 X	3058	-0-	-6738	-0-	2984	3	74	9	N	67	145	1	24
01	9796 X	1996	-0-	-7800	-0-	1836	3	160	9	N	145			169
02	8848 X	1049	-0-	-7799	-0-	1049	3			N	-0-	152	1	17
03	9734 X	1150	-0-	-8584	-0-	1150	3			N	-0-			24

CHULA VISTA (1800' SAND) RWA, LLC YAUSSEI -A-		18127 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
		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) BLANCONIA PRODUCING CORPORATION ROBERTS, REAGAN		18240 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
		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-

CRAVENS ENERGY MGMT, LLC CRAVENS, LLC FEE		186714		RRCID -> 001154		COMPL. DATE 01/20/1962		TOTAL DEPTH 2688		PERF. 2622 - 2627				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

CRAVENS, LLC FEE		WELL #: 3		RRCID -> 098059		COMPL. DATE 01/18/1982		TOTAL DEPTH 3608		PERF. 2623 - 2627				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT 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 #: RRCID -> 221743 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5106 - 5116

PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2016

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-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
 PEACH CREEK OPERATING CO, LLC 646852
 CLARK, GARY WELL #: 1 RRCID -> 198517 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 14412 - 14430

10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 2	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
		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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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
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	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2022										

CLAY WEST (WILCOX 10400)		18749 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
JAMEX, INC.		429659													
MARTIN		WELL #:	1	RRCID ->	259051	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	10447	PERF. 10448 - 12000					
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	14646 X	14646	-0-	-0-	B	-0-	14349	2	297	9	N	270	376	1	230
11	14239 X	14239	-0-	-0-	B	-0-	13960	2	279	9	N	254	187	1	297
12	14023 X	14023	-0-	-0-	B	-0-	13718	2	305	9	N	277	369	1	205
01	13775 X	13775	-0-	-0-	B	-0-	13467	2	308	9	N	280	193	1	292
*02	12173 X	12173	-0-	-0-	B	-0-	11874	2	299	9	N	272	377	1	187
03	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	B	-0-					N	NO RPT			187

CLAY WEST (MASSIVE WILCOX 10600)		18749 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
REMORA OPERATING, LLC		701613								
LYNE, T. J. -A-		WELL #:	15	RRCID ->	107072	COMPL. DATE	02/08/2017	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 2930 - 2940
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	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) FIELD PETROLEUM CORP. MARTIN		18749 710 266906		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
		WELL #:	1	RRCID ->	192478	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	10660 - 10694			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

CLAY WEST S. (QUEEN CITY) KEBO OIL & GAS, INC. CLAY WEST A		18752 500 453170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
		WELL #:	2	RRCID ->	187006	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7372 - 7400			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		3348 X	2622	-0-	-726	-0-	-0-	375 1	2186 2	N	55			203
11		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	-0-	61 9 435 1	2653 2	N	66			269
12		3069 X	2772	-0-	-297	-0-	-0-	73 9 390 1	2320 2	N	56	193 1		132
01		3069 X	2498	-0-	-571	-0-	-0-	62 9 360 1	2083 2	N	50			182
02		2940 X	2549	-0-	-391	-0-	-0-	55 9 360 1	2126 2	N	57			239
*03		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	-0-	63 9 465 1	2747 2	N	71			310
								78 9						

CLAYTON (BLOCK 72 SD.) HEDRICK PRODUCTION INC. BLOCK 76 UNIT		18765 037 371616		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
		WELL #:	2	RRCID ->	203533	COMPL. DATE	01/00/1966	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

CLAYTON BLOCK 86 UNIT		18765 037 371616		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
		WELL #:	4	RRCID ->	263367	COMPL. DATE	11/18/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7564 - 7592			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAYTON (BLOCK 75 SD) HEDRICK PRODUCTION INC. BLOCK 75 UNIT		18765 046 371616		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
		WELL #:	3-U	RRCID ->	137182	COMPL. DATE	01/10/1991	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7562 - 7585			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

CLAYTON (BLOCK 75 SD)		//CONT.//		18765 046	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.		//CONT.//		371616							
BLOCK 86 UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	195692	COMPL. DATE	12/16/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7624 - 7642
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * 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-	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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
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-

CLAYTON (BLOCK 86 SD)		//CONT.// 18765 077		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
HEDRICK PRODUCTION INC.		//CONT.// 371616										
HATCHETT, N. P.		WELL #: 3		RRCID -> 061608		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 8321				
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	3720 X	2614	-0-	-1106	-0-	2604	2	10 9	N	9		167
11	3600 X	3181	-0-	-419	-0-	3172	2	9 9	N	8		175
12	3720 X	3177	-0-	-543	-0-	3167	2	10 9	N	9		184
01	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3085	2	8 9	N	7		191
02	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2990	2	8 9	N	7		198
03	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-				N	NO RPT		198

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	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6028	2	120 9	Y	109	161 1	66
11	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	5755	2	124 9	Y	113		179
12	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	6204	2	129 9	Y	117	134 1	162
01	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	6044	2	129 9	Y	117	164 1	115
02	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	5952	2	131 9	Y	119	168 1	66
03	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-				Y	NO RPT		66

CLAYTON (LULING)		18765 185		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
TETON PETROLEUM CORPORATION		844082										
HERRING "A"		WELL #: 1		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 #: 1		RRCID -> 219495		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6816 - 6820				
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 06/10/2019												

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-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

CLAYTON (MASSIVE) //CONT.// 18765 259 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
 BLOCK 86 UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 176647 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6944 - 6948

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	495	2	10	9	Y	9	9	1		-0-
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	488	2	10	9	Y	9				9
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	498	2	10	9	Y	9	18	1		-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	560	2	12	9	Y	11	11	1		-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	372	2	8	9	Y	7	7	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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 75 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281627 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6937 - 6942

10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1569	2	12	9	N	11				86
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1516	2	8	9	N	7				93
12	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1644	2	8	9	N	7				100
01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1637	2	7	9	N	6				106
02	1428 N	1231	-0-	-197	-0-	1224	2	7	9	N	6				112
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				112

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	14B DENY	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	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-

SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
 HERRING RANCH -A- WELL #: RRCID -> 120218 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5058 - 5066

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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	32 N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	9	N	2				137
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1				138
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	120	1	31	9	N	28				166
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				166
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				166

CLAYTON (SLICK 6450) 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
 NICHOLSON, DOROTHY WELL #: RRCID -> 149858 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6434 - 6444

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		68
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		68
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		68
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		68
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		68
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		68
PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2019									

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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		21
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		21
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		21
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		21
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		21
PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2019									

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

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 05/02/2019									

INLAND OCEAN, INC. 424607
 NELSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 291654 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6466 - 6467

10	0 W	33437	-0-	33437	54856	300 1	32805 2	N	302		400
11	0 W	30444	-0-	30444	85300	332 9 300 1	29878 2	N	242	533 1	109
12	0 W	29948	-0-	29948	115248	266 9 300 1	29353 2	N	268		377
01	0 W	26828	-0-	26828	142076	295 9 300 1	26285 2	N	221	489 1	109
*02	148369 X	6293	-0-	-142076	-0-	243 9 150 1	6098 2	N	41		150
*03	31837 X	4548	-0-	-27289	-0-	45 9 300 1	4248 2	N	-0-		150

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1560 2	10 9	N	9			121
11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1529 2	8 9	N	7			128
12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1650 2	8 9	N	7			135
01	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1656 2	10 9	N	9			144
02	1428 N	1243	-0-	-185	-0-	1236 2	7 9	N	6			150
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150

CLAYTON (WILCOX 6875) 18765 780 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 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 #: 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

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	513 N	513	-0-	-0-	-0-	503 2	10 9	Y	9	9 1		-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	490 2	11 9	Y	10			10
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	510 2	11 9	Y	10	20 1		-0-
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	507 2	11 9	Y	10	10 1		-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	378 2	9 9	Y	8	8 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	502 N	502	-0-	-0-	-0-	492 2	10 9	Y	9	9 1		-0-
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	505 2	11 9	Y	10			10
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	504 2	11 9	Y	10	20 1		-0-
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	506 2	11 9	Y	10	10 1		-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	376 2	8 9	Y	7	7 1		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CLAYTON (WILCOX 7360) //CONT.// 18765 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
 BLOCK 75 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240043 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7342 - 7369

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	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1986 2	8 9	N	7			63
11	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1826 2	7 9	N	6			69
12	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1905 2	3 9	N	3			72
01	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1866 2	9 9	N	8			80
02	1708 N	1342	-0-	-366	-0-	1336 2	6 9	N	5			85
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) //CONT.// 18770 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK															
2 D OIL & GAS LLC 953828															
WOOD WELL #: 1D RRCID -> 262140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 4430 - 4440															
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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, NE. (QUEEN CITY -C-) 18771 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK															
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575															
NICHOLSON, DOROTHY WELL #: RRCID -> 163136 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5074 - 5163															
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2019															

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

CLIP (VICKSBURG, LOWER) 19028 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD															
J&G OIL & GAS 427635															
B. B. GAYLE WELL #: 14 T RRCID -> 242789 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3776 - 3788															
10	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLIP (3580) 19028 826 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD															
J&G OIL & GAS 427635															
B. B. GAYLE WELL #: 14 C RRCID -> 249998 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3613 - 3615															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 (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

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-

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)
AMPK 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	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
01	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			-0-

COLETTO CREEK (1450)
PETRA OLEUM CORP.
ZIMMER, JOHN

19557 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
659826
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)
PETRA OLEUM CORP.
ZIMMER, JOHN

19557 282 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
659826
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-

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-

COLETTO CREEK (2100)		//CONT.//		19557 282	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
PETRA OLEUM CORP.		//CONT.//		659826				TOTAL DEPTH	2939	PERF. 2101 - 2112	
MUELLER		WELL #:		1	RRCID ->	269187	COMPL. DATE	10/17/2012			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-		-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-		-0-
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-		-0-
*03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-		-0-
COLETTO CREEK (2300)				19557 290	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
PETRA OLEUM CORP.				659826				TOTAL DEPTH	4686	PERF. 2274 - 2274	
TERRELL, ETTA C.		WELL #:		4	RRCID ->	202781	COMPL. DATE	04/01/2003			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
10	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2	N	-0-	-0-	
11	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2	N	-0-	-0-	
12	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2	N	-0-	-0-	
01	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2	N	-0-	-0-	
02	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2	N	-0-	-0-	
*03	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2	N	-0-	-0-	
COLETTO CREEK (2350)				19557 329	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
PETRA OLEUM CORP.				659826				TOTAL DEPTH	2965	PERF. 2454 - 2460	
PRIBYL		WELL #:		10	RRCID ->	199964	COMPL. DATE	09/01/2003			
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
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-	-0-	
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-	-0-	
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-	-0-	
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-	-0-	
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-	-0-	
*03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-	-0-	
COLETTO CREEK (2600)				19557 350	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
PETRA OLEUM CORP.				659826				TOTAL DEPTH	4812	PERF. 2543 - 2545	
TERRELL -B-		WELL #:		7	RRCID ->	200071	COMPL. DATE	08/26/2003			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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

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

COLETTO 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

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

COLETTO CREEK, S. (CATAHOULA) 19561 041 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
 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-

COLETTO 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

10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

COLETTO 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

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

COLETTA CREEK, SOUTH (4000)		19561 615		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMPAK OIL COMPANY		020463										
PEREZ		WELL #: 3		RRCID -> 281216		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4081 - 4083				
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-

STRATA OPERATING, INC.		825445										
JOSHUA		WELL #: 1		RRCID -> 280153		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4129 - 4131				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22

COLETTA CREEK, SOUTH (4000 FRIO)		19561 656		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
KALER ENERGY CORP.		450261										
POZZI UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283115		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 5044 PERF. 4272 - 4274				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			100
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/20/2020 - P/A 03/20/20												

COLETTA CREEK, SOUTH (4400)		19561 697		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMPAK OIL COMPANY		020463										
PEREZ		WELL #: 4		RRCID -> 281218		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4335 - 4341				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COLETTA CREEK, S. (4820)		19561 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FOUNDATION OIL COMPANY, INC.		280941										
HUBER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257632		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4818 - 4820				
10	8464	6402	-0-	-2062	-0-	6399	2	3	9	N	3	114
11	4200	3908	-0-	-292	-0-	3905	2	3	9	N	3	117
12	4340	3805	-0-	-535	-0-	3801	2	4	9	N	4	121
01	9598	6969	-0-	-2629	-0-	6968	2	1	9	N	1	122
02	10262	7091	-0-	-3171	-0-	7070	2	21	9	N	19	141
*03	11252	7796	-0-	-3456	-0-	7794	2	2	9	N	2	143

COLLETOVILLE 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	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-			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-

DESANA DEVELOPMENT CORPORATION		216536		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
WILLEMIN		1									
		WELL #:	1	RRCID ->	198576	COMPL. DATE	08/08/1996	TOTAL DEPTH	2527	PERF. 1831 - 1833	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-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		775 N	425	-0-	-350		425 2	N	-0-		-0-
11		780 N	572	-0-	-208		572 2	N	-0-		-0-
12		852 N	852	-0-	-0-		852 2	N	-0-		-0-
01		845 N	845	-0-	-0-		845 2	N	-0-		-0-
02		690 N	690	-0-	-0-		690 2	N	-0-		-0-
*03		866 N	866	-0-	-0-		866 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-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLLETOVILLE CREEK (VICKS. 4100)		19651 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797									
G.B.R.A.		WELL #:	2	RRCID ->	233589	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	4305	PERF. 3405 - 3407	
10		2139 N	1881	-0-	-258		1881 2	N	-0-		-0-
11		2070 N	1875	-0-	-195		1875 2	N	-0-		-0-
12		2547 N	2547	-0-	-0-		2547 2	N	-0-		-0-
01		2469 N	2469	-0-	-0-		2469 2	N	-0-		-0-
02		2250 N	2250	-0-	-0-		2250 2	N	-0-		-0-
*03		2388 N	2388	-0-	-0-		2388 2	N	-0-		-0-

COLLIER (2200)		19667 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP		036548								
ROBINSON, VELMA		WELL #:	1	RRCID ->	054684	COMPL. DATE	01/20/1973	TOTAL DEPTH	3311 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS 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-
COLLIER (3800 FRIO)		19667 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP		036548								
ROBINSON, VELMA		WELL #:	3 C	RRCID ->	081148	COMPL. DATE	02/23/1979	TOTAL DEPTH	4910 PERF. 3733 - 3738	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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)		19667 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737								
ROBINSON		WELL #:	2	RRCID ->	207812	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	7252 PERF. 3979 - 3983	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	12 N	NO RPT	-0-	-12	-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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

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

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
REEVES, C. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 153645		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 5262 PERF. 2836 - 2838					
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-

COLOGNE (3890)		19744 660		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
AMPAK OIL COMPANY		020463											
MICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 242920		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3923 - 3930					
10	124 N	32	-0-	-92 B	-0-	32 2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4000)		19744 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
BIG LAKE CORPORATION		069458											
SALINAS, J.		WELL #: 10		RRCID -> 200761		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4012 - 4015					
10	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLOGNE (4040)			19744 670		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VICTORIA			
AMPAK OIL COMPANY			020463											
MICHAEL			WELL #: 3		RRCID -> 240567			COMPL. DATE 01/24/2008			TOTAL DEPTH 4973 PERF. 4021 - 4026			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
O														
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG LAKE CORPORATION			069458		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
SALINAS, J.			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 (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	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 (4600) 19744 874 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
JOSHUA WELL #: 1 RRCID -> 284941 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4538 - 4542

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	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-			-0-
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-			-0-
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-			-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			-0-
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4700) 19744 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 240555 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4706 - 4715

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4800) 19744 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PREMIER MINERALS, INC. 676033
EARP WELL #: 1 RRCID -> 206436 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4753 - 4758

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	3573		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3573		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3573		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3573		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3573		N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3573		N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4950) 19744 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
STRATA OPERATING, INC. 825445
WILLIAMS-BUCHHOLZ WELL #: 1 RRCID -> 284236 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 4945 PERF. 5020 - 5026

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	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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/07/2020

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

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

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 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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			
10	11	12	01	02	03						
14B	14B	14B	14B	14B	14B	DENY	DENY	DENY	DENY	DENY	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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			
10	11	12	01	02	03						
14B2	14B2	14B2	14B2	14B	14B2	EXT	EXT	EXT	EXT	EXT	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	127
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	127
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	127
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	127
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	127
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	127

CONQUISTADOR (SHORT SAND)		20186 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC		870354									
EVANS		WELL #:		1		RRCID -> 287006		COMPL. DATE 06/01/2019			
								TOTAL DEPTH 11593			
								PERF.10616 - 10668			
10	11	12	01	02	03						
14B2	14B2	14B2	14B2	14B2	14B2	EXT	EXT	EXT	EXT	EXT	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-

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				
10	11	12	01	02	03							
0	14B2	14B2	14B2	14B2	14B2	EXT	EXT	EXT	EXT	EXT		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	175 1	48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
02	14B2	EXT	83	-0-	83	83	3 1	79 2	N	1		49
							1 9					
03	14B2	EXT	719	-0-	719	802	18 1	701 2	N	-0-		49

CONSOLIDATED (WILCOX 10500)		//CONT.//		20243 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170										
ABRAMEIT		WELL #:		2	RRCID -> 181326	COMPL. DATE 06/10/2000	TOTAL DEPTH 11016	PERF. 10665	- 10680					
M	ALLOW CODE	GAS 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-			132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
02	14B2 EXT	1272	-0-	1272	1272	130	1	1103	2	N	35			167
03	14B2 EXT	3705	-0-	3705	4977	182	1	3495	2	N	25			192
						39	9							
						28	9							

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

COOK (9730)		//CONT.//		20289 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT						
THUNDERBIRD ENERGY, INC.		//CONT.//		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, S. (WILCOX, LO. 10,850)		//CONT.//		20293 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT						
AURORA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		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-	-0-					N	-0-			247
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247

COQUAT (MASSIVE SERIES)		//CONT.//		20539 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
MEIDER SU		WELL #:		2	RRCID -> 226481	COMPL. DATE 11/09/2005	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 8206	- 8216					
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			44
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-			44
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			44
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			44
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			44
*03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			44

COQUAT (LULING)		20539 201		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
CASA UNIT		WELL #:	1D	RRCID ->	248545	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	10900 PERF. 7730 - 9899	
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	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-
COQUAT (MEIDER A, DEEP)		20539 258		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
MEIDER G. U.		WELL #:	4	RRCID ->	204264	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	11000 PERF.10266 - 10342	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
11	14B2 EXT	-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	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892 2	N	-0-		10
11	2430 X	845	-0-	-1585	-0-	845 2	N	-0-		10
12	2635 X	1965	-0-	-670	-0-	1965 2	N	-0-		10
01	2883 X	1880	-0-	-1003	-0-	1880 2	N	-0-		10
*02	2604 X	2033	-0-	-571	-0-	2033 2	N	-0-		10
03	2883 X	1766	-0-	-1117	-0-	1766 2	N	-0-		10
MEIDER GAS UNIT		WELL #:	7A	RRCID ->	209670	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	10700 PERF.10395 - 10572	
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
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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 (10500)			20539 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
MEIDER GAS UNIT			WELL #: 2LT		RRCID -> 107419		COMPL. DATE 08/12/1983		TOTAL DEPTH 14250 PERF.10482 - 10522			
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 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-

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-

MAGUGLIN UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 219215		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10682 - 10690			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-			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

DUNN			WELL #: 1ST		RRCID -> 247652		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 12598 PERF.10389 - 10432			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (10500) //CONT.// 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 MEIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 248906 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10575 - 10585

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	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2	N	-0-		49	
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-		49	
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-		49	
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	N	-0-		49	
*02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-		49	
*03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-		49	

COQUAT (11,300) 20539 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 MEIDER DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217919 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12911 PERF.11261 - 12690

10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2	N	-0-		72
11	300 N	149	-0-	-151	-0-	149 2	N	-0-		72
12	465 N	348	-0-	-117	-0-	348 2	N	-0-		72
01	496 N	344	-0-	-152	-0-	344 2	N	-0-		72
*02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2	N	-0-		72
*03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-		72

COQUAT (12700) 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 MAGUGLIN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 099506 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12721 - 12733

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

GILLETT WELL #: 1 RRCID -> 195480 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12423 - 12447

10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2	N	-0-		153
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-		153
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2	N	-0-		153
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2	N	-0-		153
*02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-		153
*03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	758 2	N	19		172

GILLETT WELL #: 2 RRCID -> 202653 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867

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

MAGUGLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206488 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12556 - 12600

10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-		20
11	120 N	54	-0-	-66	-0-	54 2	N	-0-		20
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 2	N	-0-		20
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	112 2	N	-0-		20
*02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-		20
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-		20

COQUAT (12700)		//CONT.// 20539 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327										
MAGUGLIN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 207943		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532				
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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-			43
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17 2	N	-0-			43
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39 2	N	-0-			43
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37 2	N	-0-			43
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			43
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			43

SWISHER		WELL #: 1		RRCID -> 240703		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 12915 PERF.10558 - 12590				
10	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642 2	N	-0-			23
11	570	X	338	-0-	-232	-0-	338 2	N	-0-			23
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833 2	N	-0-			23
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2	N	-0-			23
*02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-			23
*03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846 2	N	-0-			23

CORDELE (M-1U)		20585 132		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
P&B PETROLEUM LLC		630656										
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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	14B2	EXT	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				
P&B PETROLEUM LLC		630656										
DRUSHEL, S. G.		WELL #: 15		RRCID -> 148726		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 5247 PERF. 2622 - 2624				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	13			623
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	12			635
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	12			647
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	13			660
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	13			673
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			673

CORDELE (1750 PINHEAD)		20585 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
1836 ENERGY LLC		623407										
YAUSSEI -B-		WELL #: B 8		RRCID -> 130974		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1770 - 1780				
10	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CORDELE (1750 PINHEAD)		//CONT.//		20585 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON						
RWA, LLC				687608										
YAUSSEI -A-				WELL #:	13 C	RRCID ->	131624	COMPL. DATE	07/31/1989	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1738 - 1746	
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		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-

911 CLAIMS CORP				914236					CNTY: JACKSON					
DRUSHEL -B-				WELL #:	5	RRCID ->	131574	COMPL. DATE	07/14/1989	TOTAL DEPTH	5224	PERF.	1710 - 1716	
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-			-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-			-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	5		N	-0-			-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-			-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	5		N	-0-			-0-
03	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-				N	NO RPT			-0-

DRUSHEL -B-				WELL #:	14	RRCID ->	131623	COMPL. DATE	07/17/1989	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	1736 - 1742	
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-			-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-			-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-			-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-			-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-			-0-
03	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT			-0-

CORDELE (2550)				20585 560	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON						
P&B PETROLEUM LLC				630656										
DRUSHEL -A-				WELL #:	10	RRCID ->	129986	COMPL. DATE	11/23/1988	TOTAL DEPTH	2808	PERF.	2550 - 2556	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			627
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			640
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			653
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			665
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			677
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			677

911 CLAIMS CORP				914236					CNTY: JACKSON					
DRUSHEL -B-				WELL #:	15	RRCID ->	135296	COMPL. DATE	06/30/1990	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	2550 - 2556	
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-			-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-			-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	5		N	-0-			-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-			-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	5		N	-0-			-0-
03	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-				N	NO RPT			-0-

CORDELE (2600)			20585 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON					
P&B PETROLEUM LLC			630656												
DRUSHEL S.G. -A-			WELL #:	14	RRCID ->	127268	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2601 - 2605			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CORDELE (2610)			20585 598		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON					
P&B PETROLEUM LLC			630656												
DRUSHEL, S.G. -A-			WELL #:	1	RRCID ->	129601	COMPL. DATE	11/23/1988	TOTAL DEPTH	2705	PERF.	2594 - 2598			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-

CORDELE (3825)			20585 815		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACKSON					
P&B PETROLEUM LLC			630656												
DRUSHEL, S. G.			WELL #:	10	RRCID ->	146757	COMPL. DATE	07/17/1993	TOTAL DEPTH	5217	PERF.	3823 - 3827			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CORDELE (3980)			20585 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON					
P&B PETROLEUM LLC			630656												
DRUSHEL, S. G.			WELL #:	9	RRCID ->	145054	COMPL. DATE	02/23/1993	TOTAL DEPTH	5208	PERF.	3980 - 3985			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-

CORDELE (4000)			20585 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON					
P&B PETROLEUM LLC			630656												
DRUSHEL, S. G.			WELL #:	2A	RRCID ->	133400	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	5144	PERF.	3030 - 3302			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	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-

CORDELE (4600)		20585 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
P&B PETROLEUM LLC		630656													
DRUSHEL		WELL #:		6AT	RRCID ->	131366	COMPL. DATE	03/20/1989	TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4426 - 4429						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	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						
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-
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664				N	NO RPT				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
CORDELE, SE. (3050 CATAHOULA)		20591 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030													
PRESSLEY, EDMONIA ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	001399	COMPL. DATE	02/20/1959	TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3051 - 3056						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	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	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 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

CORDELE, W. (CATAHOULA KARYN)
P&B PETROLEUM LLC
DRUSHEL, S.G.

20593 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
630656
WELL #: 6AC RRCID -> 131747 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3030 - 3032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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.	-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-

CORDELE, W. (CLONE)
1836 ENERGY LLC
YAUSSEI "A"

20593 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
623407
WELL #: 6 RRCID -> 141055 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 1520 - 1530

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

911 CLAIMS CORP
DRUSHEL -B-

914236
WELL #: 7 C RRCID -> 130671 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1450 - 1456

10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-				-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-				-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-				-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-				-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-				-0-
03	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT				-0-

CORDELE, W. (JOANNE)
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.
KALLUS

20593 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
606055
WELL #: 1 RRCID -> 288294 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3721 - 3727

10	17794 #	16799	-0-	-995	-0-	16798	3	1	9	N	1				33
11	17220 #	16176	-0-	-1044	-0-	16174	3	2	9	N	2				35
12	17329 #	14915	-0-	-2414	-0-	14914	3	1	9	N	1				36
01	16988 #	-0-	-0-	-16988	-0-					N	-0-				36
02	15260 #	-0-	-0-	-15260	-0-					N	-0-				36
03	16802 #	NO RPT	-0-	-16802	-0-					N	NO RPT				36

CORDELE, WEST (JOE)
1836 ENERGY LLC
YAUSSEI

20593 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
623407
WELL #: B 20 RRCID -> 159960 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2637 - 2647

10	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	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 (STRAY 3000)		20593 704		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
1836 ENERGY LLC		623407									
YAUSSI B		WELL #: 19		RRCID -> 161316		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2946 - 2954	
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	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-

CORDELE, WEST (TIGER)		20593 736		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
911 CLAIMS CORP		914236									
DRUSHEL -B-		WELL #: 6		RRCID -> 001407		COMPL. DATE 01/29/1955		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 2595 - 2602	
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 5	N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 5	N	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 5	N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 5	N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15 5	N	-0-			-0-
03	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-		N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, LOWER)		20593 768		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
P&B PETROLEUM LLC		630656									
DRUSHEL, S. G. "A"		WELL #: 16		RRCID -> 138315		COMPL. DATE 03/19/1991		TOTAL DEPTH 3368		PERF. 2322 - 2324	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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, UPPER)		20593 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
RWA, LLC		687608									
YAUSSI "A"		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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

911 CLAIMS CORP		914236		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
DRUSHEL -B-		7 T		RRCID -> 130672		COMPL. DATE 03/31/1989		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2368 - 2372	
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5	N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5	N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5	N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5	N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5	N	-0-			-0-
03	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-		N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (2600)		20593 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
GREAT TEXAS CRUDE INC. GRAHAM		328774		WELL #: 1		RRCID -> 175657		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2636 - 2639		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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, W. (3730)		20593 970		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
1836 ENERGY LLC YAUSSE B SWD		623407		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 PRESSLEY, EDMONIA		178030		WELL #: 12		RRCID -> 151370		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 5216		PERF. 4237 - 4244		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESSLY, EDMONIA		20593 990		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
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 (Z-12)		20870 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
VISION OIL AND GAS LLC PETERSON		886198		WELL #: 1		RRCID -> 240418		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9805 - 9958		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	120					N	2			65
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-			65
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-			65
01	120 X	-0-	-0-	-120	-120					N	-0-			65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
PAGE, GLADYS		886198		WELL #: 1		RRCID -> 099255		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 9858		PERF. 9716 - 9724		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

COSDEN, W. (HOCKLEY LOWER)		20876 052		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208								
PAGE, C. E.		WELL #:	13	RRCID ->	118289	COMPL. DATE	04/12/1985	TOTAL DEPTH	3702 PERF. 3593 - 3595	
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER)		20876 572		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
STARK PETROLEUM		815164								
DUGAT, LENA ET AL		WELL #:		RRCID ->	118079	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	4313 PERF. 3252 - 3257	
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	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

COSDEN, WEST (WILCOX 7800)		20876 624		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414								
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			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.										907297									
FREELEND, J. M.										WELL #: 9 L		RRCID -> 037711		COMPL. DATE 07/22/1965		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8360 - 8366	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	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-		

COSDEN, WEST (WILCOX 9500)										20876 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
FLETCHER OPERATING, LLC										273611									
HILL-ROSE GAS UNIT										WELL #: 2 C		RRCID -> 216255		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9183 - 9205	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351			Y	-0-						-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351			Y	-0-						-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351			Y	-0-						-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351			Y	-0-						-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351			Y	-0-						-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351			Y	-0-						-0-		

RINCON PETROLEUM CORPORATION										712336		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
J. C. BYLES UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 210314		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9152 - 9167	
10		1333 N	905	-0-	-428	B	-0-	905	2	N	-0-						54		
11		1395 N	1395	-0-	-0-	B	-0-	1382	2	N	12						66		
12		1751 N	1751	-0-	-0-	B	-0-	1703	2	N	44	89	1				21		
01		1021 N	1021	-0-	-0-	B	-0-	1007	2	N	13						34		
*02		956 N	956	-0-	-0-	B	-0-	945	2	N	10						44		
*03		1257 N	1257	-0-	-0-	B	-0-	1234	2	N	21						65		

J.C. BYLES UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 217810		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9143 - 9168	
10		1550 N	1750	-0-	200	B	-14754	1750	2	N	-0-						53		
11		1380 N	1155	-0-	-225	B	-14754	1141	2	N	13						66		
12		0 N	1248	-0-	1248	B	-13506	1198	2	N	45	89	1				22		
01		0 N	993	-0-	993	B	-12513	980	2	N	12						34		
02		0 N	931	-0-	931	B	-11582	919	2	N	11						45		
03		0 N	1243	-0-	1243	B	-10339	1221	2	N	20						65		

COTTONWOOD CREEK, E. (MIDDLE WX.)										21045 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP										531085									
PEDERNALES										WELL #: 1		RRCID -> 193766		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 10833		PERF.10440 - 10498	
10		1519 N	1394	-0-	-125		-0-	1251	2	N	130	186	1				94		
11		1620 N	-0-	-0-	-1620		-0-	-0-		N	151	179	1				66		
12		1674 N	1478	-0-	-196		-0-	1387	2	N	83						149		
01		1451 N	1451	-0-	-0-		-0-	1287	2	N	149	181	1				117		
02		1238 N	1238	-0-	-0-		-0-	1092	2	N	133	181	1				69		
*03		1700 N	1700	-0-	-0-		-0-	1602	2	N	89						158		

PEDERNALES UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 193769		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10430 - 10456	
10		589 N	148	-0-	-441		-0-	141	2	N	6						78		
11		801 N	801	-0-	-0-		-0-	787	2	N	13						91		
12		813 N	813	-0-	-0-		-0-	787	2	N	24						115		
01		681 N	681	-0-	-0-		-0-	653	2	N	25						140		
02		756 N	415	-0-	-341		-0-	393	2	N	20						160		
03		806 N	657	-0-	-149		-0-	627	2	N	27						187		

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 2300) 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	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		N	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-			N	-0-			-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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-

COUSIN (4100)			21165 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON		
PITCHFORK OIL & GAS, INC.			665867									
GEO-GOLDENROD			WELL #:	04	RRCID ->	202573	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4138 - 4142
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-
COY CITY (7100)			21368 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES		
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC			665596									
COY CITY SWD			WELL #:	1	RRCID ->	277720	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	7465	PERF.	6404 - 7362
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COY CITY (7800 -D-)			21368 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: KARNES		
LOVACA GATHERING COMPANY			509750									
COY CITY GAS UNIT O/A			WELL #:	401	RRCID ->	001444	COMPL. DATE	05/13/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7792 - 7834
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
10	4031 X	4031	-0-	-0-	B	-0-	1853	1	2178	2	Y	-0-
11	2550 X	2196	-0-	-354	B	-0-	727	1	1469	2	Y	-0-
12	2635 X	2298	-0-	-337	B	-0-	506	1	1792	2	Y	-0-
01	3365 X	3365	-0-	-0-	B	-0-	1513	1	1852	2	Y	-0-
02	2380 X	1484	-0-	-896	B	-0-	806	1	678	2	Y	-0-
*03	3133 X	3133	-0-	-0-	B	-0-	1222	1	1911	2	Y	-0-
CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)			21477 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
SARTWELLE			WELL #:	7	RRCID ->	265068	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	17600	PERF.	13804 - 13818
10	23 N	23	-0-	-0-		-0-	23	2		N	-0-	-0-
11	210 N	38	-0-	-172		-0-	38	2		N	-0-	-0-
12	31 N	20	-0-	-11		-0-	20	2		N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31		-0-				N	-0-	-0-
02	45 N	45	-0-	-0-		-0-	45	2		N	-0-	-0-
*03	126 N	126	-0-	-0-		-0-	126	2		N	-0-	-0-
KARPER OIL & GAS CORPORATION			451280									
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-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)		//CONT.//		21477 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.				945936								
CRANDALL, RUBY				WELL #: 1	RRCID -> 184431	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	14002 - 14044	
M	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-			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		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 (WILCOX CONS.)				21477 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280								
STOVALL				WELL #: 1	RRCID -> 200146	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	14580	PERF.	11830 - 13412	
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-		105
11	13	N	5	-0-	-8	-0-	5 2		N	-0-		105
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		105
01	15	N	4	-0-	-11	-0-	4 2		N	-0-		105
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-		105
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

XTO ENERGY INC.				945936								
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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	23 1	27 2	Y	10		87
							11 9					
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	6 1	13 2	Y	-0-		87
12	93	N	28	-0-	-65	-0-	6 1	22 2	Y	-0-		87
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	12 1	15 2	Y	-0-		87
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	4 1	3 2	Y	-0-		87
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		87

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000)			22834 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297										
ENCINA			WELL #: 1		RRCID -> 201724		COMPL. DATE 02/03/2004			TOTAL DEPTH 13162 PERF. 9198 - 9214			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	6788 2	3 9		N	3			317
11	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	5209 2	156 9		N	142	191 1		268
12	4619 X	3068	-0-	-1551	-0-	3027 2	41 9		N	37			305
01	5642 X	3926	-0-	-1716	-0-	3748 2	178 9		N	162			467
02	5096 X	2528	-0-	-2568	-0-	2464 2	64 9		N	58	193 1		332
03	5642 X	2920	-0-	-2722	-0-	2920 2			N	-0-			332

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

ENCINA			WELL #: 3		RRCID -> 227686		COMPL. DATE 12/07/2006			TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9910 - 9940			
10	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-			64
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64

DALLAS HUSKY, NE. (HET)			22838 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297										
GOLIAD NAVAL AIR STATION			WELL #: 1		RRCID -> 250759		COMPL. DATE 06/18/2009			TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2046 - 2050			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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)			22838 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
CML EXPLORATION, LLC			120648										
TERRELL			WELL #: 1		RRCID -> 257555		COMPL. DATE 04/10/2010			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10421 - 10591			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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.			907297										
WALSTON-PETTUS			WELL #: 1		RRCID -> 236915		COMPL. DATE 01/12/2008			TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 10560			
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

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX)		22838 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297														
CLIFF FROMME		WELL #: 1		RRCID -> 236080		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10466 - 10485								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
WALSTON-PETTUS A		WELL #: 3		RRCID -> 242641		COMPL. DATE 03/21/2010		TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	190	1			685
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	187	1			498
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					498
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	183	1			315
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	180	1			135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
CLIFF FROMME		WELL #: 2		RRCID -> 244430		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT	-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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	7			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED		04/01/2015														
WELDER-COLE		WELL #: 1		RRCID -> 175895		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5856 - 5880								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED		05/05/2016														
DAVO (FRIO 2970)		23466 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
GREENSTONE ENERGY, LLC		331330														
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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
 MARALDO A403 WELL #: 1 RRCID -> 250474 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13102 PERF.13554 - 16380

M O	ALLOW 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 X	-0-	-0-	-0- B	-11314					N	-0-			248
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-11314					N	-0-			248
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-11314					N	-0-			248
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-11314					N	-0-			248
02	0 X	4	-0-	4 B	-11310		4	1		N	-0-			248
03	0 X	93	-0-	93 B	-11217		92	1	1	9	N	1		249

BUTLER A-304 WELL #: 2 RRCID -> 259222 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 13741 PERF.14128 - 17650

10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			301
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			301
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			301
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			301
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			301
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			301

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 1 RRCID -> 259352 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13198 - 17286

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241

*09	6960 X	5105	-0-	-1855 B	-114155	364	1	3961	3	N	709	550	1	564
						780	9							
*10	7254 X	7924	-0-	670 B	-113485	296	1	6255	3	N	1034	1082	1	516
						236	5	1137	9					
*11	7020 X	10926	-0-	3906 B	-109579	48	1	8971	3	N	1734	1485	1	765
						1907	9							
*12	7254 X	9598	-0-	2344 B	-107235	39	1	8362	3	N	1088	1295	1	558
						1197	9							
*01	7936 X	12908	-0-	4972 B	-102263	33	1	11050	3	N	1659	1868	1	349
						1825	9							
*02	10192 X	12964	-0-	2772 B	-99491	50	1	10869	3	N	1859	1489	1	719
						2045	9							
03	11284 X	12538	-0-	1254 B	-98237	54	1	9792	3	N	1778	2057	1	440
						736	5	1956	9					

HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106

*09	2580 N	2777	-0-	197 B	-241662	689	1	1752	3	N	305	185	1	611
						336	9							
*10	2139 N	2708	-0-	569 B	-241093	683	1	1649	3	N	285	548	1	348
						62	5	314	9					
*11	2820 N	2599	-0-	-221 B	-241093	706	1	1546	3	N	315	185	1	478
						347	9							
*12	2883 N	2705	-0-	-178 B	-241093	717	1	1614	3	N	340	185	1	633
						374	9							
*01	2697 N	2709	-0-	12 B	-241081	810	1	1583	3	N	287	555	1	365
						316	9							
*02	2436 N	2481	-0-	45 B	-241036	767	1	1380	3	N	304	189	1	480
						334	9							
03	2697 N	1998	-0-	-699 B	-241036	61	1	1477	3	N	317	364	1	433
						111	5	349	9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	1290 N	1189	-0-	-101 B	-4700	907	3	282	9	N	256	183	1			580
*10	1147 N	1201	-0-	54 B	-4646	1	1	896	3	N	245	557	1			268
						34	5	270	9							
*11	1320 N	1454	-0-	134 B	-4512	1156	3	298	9	N	271	176	1			363
*12	1240 N	1245	-0-	5 B	-4507	984	3	261	9	N	237	362	1			238
*01	1209 N	1703	-0-	494 B	-4013	1375	3	328	9	N	298	179	1			357
*02	1344 N	1428	-0-	84 B	-3929	1164	3	264	9	N	240	369	1			228
03	1240 N	1193	-0-	-47 B	-3929	1	1	905	3	N	199	186	1			241
						68	5	219	9							

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

*09	1950 X	1186	-0-	-764 B	-4315	155	1	885	3	N	133					762
						146	9									
*10	2015 X	1748	-0-	-267 B	-4315	259	1	1304	3	N	124	185	1			701
						49	5	136	9							
*11	1950 X	1760	-0-	-190 B	-4315	24	1	1486	3	N	227	367	1			561
						250	9									
*12	2015 X	1698	-0-	-317 B	-4315	30	1	1412	3	N	233	184	1			610
						256	9									
*01	1736 N	1628	-0-	-108 B	-4315	33	1	1352	3	N	221	187	1			644
						243	9									
*02	1652 N	1436	-0-	-216 B	-4315	104	1	1117	3	N	195	185	1			654
						215	9									
03	1705 N	1121	-0-	-584 B	-4315	160	1	856	3	N	37	368	1			323
						64	5	41	9							

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

*09	5387 X	5387	-0-	-0- B	-0-	568	1	4318	3	N	455	438	0			73
						501	9									
*10	5547 X	5547	-0-	-0- B	-0-	533	1	4089	3	N	701	546	0	158	1	70
						154	5	771	9							
*11	5292 X	5292	-0-	-0- B	-0-	543	1	4100	3	N	590	591	0			69
						649	9									
*12	4329 X	4329	-0-	-0- B	-0-	469	1	3344	3	N	469	365	0			173
						516	9									
*01	5890 X	5890	-0-	-0- B	-0-	487	1	4708	3	N	632	637	0			168
						695	9									
*02	5324 X	5324	-0-	-0- B	-0-	429	1	4152	3	N	675	300	0	475	1	68
						743	9									
*03	5669 X	5669	-0-	-0- B	-0-	421	1	4249	3	N	621	622	0			67
						316	5	683	9							

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

10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-3405					N	-0-					129
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-3405					N	-0-					129
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-3405					N	-0-					129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3405					N	-0-					129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3405					N	-0-					129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3405					N	-0-					129

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
LACKEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	5792 X	5792	-0-	-0- B	-0-	210	1	5028	3	N	331	368	1		587
						190	5	364	9						
*11	11499 X	11499	-0-	-0- B	-0-	331	1	10594	3	N	522	530	1		579
						574	9								
*12	12036 X	12036	-0-	-0- B	-0-	359	1	11119	3	N	507	554	1		532
						558	9								
*01	12272 X	12272	-0-	-0- B	-0-	572	1	10933	3	N	697	562	1		667
						767	9								
*02	5318 X	5318	-0-	-0- B	-0-	514	1	4485	3	N	290	361	1		596
						319	9								
03	713 X	59	-0-	-654 B	-0-	59	1			N	-0-				596
HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571															
*09	5773 X	5773	-0-	-0- B	-0-	178	1	4978	3	N	561	712	1		288
						617	9								
*10	8035 X	8035	-0-	-0- B	-0-	1172	1	5810	3	N	757	716	1		329
						220	5	833	9						
*11	8994 X	8994	-0-	-0- B	-0-	684	1	7384	3	N	842	873	1		298
						926	9								
*12	10986 X	10986	-0-	-0- B	-0-	675	1	9125	3	N	1078	1073	1		303
						1186	9								
*01	8836 X	8836	-0-	-0- B	-0-	712	1	7168	3	N	869	868	1		304
						956	9								
*02	7557 X	7557	-0-	-0- B	-0-	588	1	6091	3	N	798	755	1		347
						878	9								
*03	4904 X	4904	-0-	-0- B	-0-	698	1	3579	3	N	325	357	1		315
						269	5	358	9						
R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781															
*09	2310 N	1876	-0-	-434 B	-21361	1341	3	535	9	N	486	489	0		244
*10	2294 N	1895	-0-	-399 B	-21361	10	1	1307	3	N	481	482	0		243
						49	5	529	9						
*11	1950 N	2039	-0-	89 B	-21272	17	1	1591	3	N	392	391	0		244
						431	9								
*12	1953 N	911	-0-	-1042 B	-21272	2	1	693	3	N	196	37	0	170 1	233
						216	9								
01	1891 N	-0-	-0-	-1891 B	-21272					N	-0-				233
*02	1904 N	3183	-0-	1279 B	-19993	3	1	2400	3	N	709	563	1		379
						780	9								
03	899 N	2510	-0-	1611 B	-18382	1800	3	135	5	N	523	370	1		532
						575	9								
HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 01/19/2020 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978															
*09	11887 X	11887	-0-	-0- B	-0-	2	1	10977	3	N	825	915	1		75
						908	9								
*10	6851 X	4904	-0-	-1947 B	-0-	7	1	4363	3	N	335	369	1		41
						165	5	369	9						
*11	9003 X	9003	-0-	-0- B	-0-	77	1	8165	3	N	692	715	1		18
						761	9								
*12	10254 X	10254	-0-	-0- B	-0-	71	1	9352	3	N	755	560	1		213
						831	9								
*01	8387 X	8387	-0-	-0- B	-0-	7712	3	675	9	N	614	734	1		93
*02	6429 X	6429	-0-	-0- B	-0-	8	1	5845	3	N	524	522	1		95
						576	9								
*03	7885 X	7885	-0-	-0- B	-0-	6	1	6668	3	N	645	558	1		182
						501	5	710	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
WILD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	3633 X	3633	-0-	-0- B	-0-	481	1	2898	3	N	231	184	1		764	
						254	9									
*10	3465 X	3465	-0-	-0- B	-0-	429	1	2672	3	N	239	372	1		631	
						101	5	263	9							
*11	3221 X	3221	-0-	-0- B	-0-	378	1	2590	3	N	230	176	1		685	
						253	9									
*12	3329 X	3329	-0-	-0- B	-0-	372	1	2686	3	N	246	188	1		743	
						271	9									
*01	2964 X	2964	-0-	-0- B	-0-	378	1	2349	3	N	215	747	1		211	
						237	9									
*02	2365 X	2365	-0-	-0- B	-0-	352	1	1797	3	N	196	187	1		220	
						216	9									
*03	2903 X	2903	-0-	-0- B	-0-	376	1	2123	3	N	222	184	1		258	
						160	5	244	9							
S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8896					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8896					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8896					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8896					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8896					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8896					N	-0-				-0-	
BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482																
*06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-15217					N	-0-				79	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-15217					N	-0-				79	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-15217					N	-0-				79	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15217					N	-0-				79	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15217					N	-0-				79	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15217					N	-0-				79	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15217					N	-0-				79	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15217					N	-0-				79	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15217					N	-0-				79	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15217					N	-0-				79	
KOŁODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200																
*09	4530 X	2248	-0-	-2282 B	-27801	82	1	1877	3	N	263	348	1		140	
						289	9									
*10	4960 X	745	-0-	-4215 B	-27801	74	1	647	3	N	-0-				140	
						24	5									
11	4800 X	186	-0-	-4614 B	-27801	186	1			N	-0-				140	
*12	4960 X	6034	-0-	1074 B	-26727	79	1	4748	3	N	1097	916	1		321	
						1207	9									
*01	4898 X	5204	-0-	306 B	-26421	3944	3	1260	9	N	1145	1203	1		263	
*02	2100 X	4205	-0-	2105 B	-24316	3208	3	997	9	N	906	876	1		293	
03	5704 X	4382	-0-	-1322 B	-24316	27	1	3193	3	N	838	743	1		388	
						240	5	922	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
J. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266268 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

*09	3300 X	2774	-0-	-526 B	-10581	31	1	2469	3	N	249	184	1		798
						274	9								
*10	3410 X	2398	-0-	-1012 B	-10581	8	1	2053	3	N	235	559	1		474
						78	5	259	9						
*11	2850 X	2948	-0-	98 B	-10483	24	1	2605	3	N	290	189	1		575
						319	9								
*12	2945 X	2190	-0-	-755 B	-10483	18	1	1971	3	N	183				758
						201	9								
*01	2945 X	1502	-0-	-1443 B	-10483	53	1	1449	3	N	-0-				758
*02	2744 X	2956	-0-	212 B	-10271	1	1	2287	3	N	607	373	1		992
						668	9								
03	3038 X	3103	-0-	65 B	-10206	2562	3	193	5	N	316	373	1		935
						348	9								

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13377 - 17570															
*09	4800 X	1976	-0-	-2824 B	-70941	575	1	920	3	N	437	539	1		363
						481	9								
*10	3999 X	4338	-0-	339 B	-70602	833	1	2630	3	N	705	728	1		340
						99	5	776	9						
*11	3570 X	3696	-0-	126 B	-70476	646	1	2081	3	N	881	715	1		506
						969	9								
*12	3689 X	1897	-0-	-1792 B	-70476	465	1	935	3	N	452	737	1		221
						497	9								
*01	4340 X	2646	-0-	-1694 B	-70476	550	1	1111	3	N	895	932	1		184
						985	9								
*02	3920 X	3203	-0-	-717 B	-70476	491	1	1840	3	N	793	557	1		420
						872	9								
03	4340 X	672	-0-	-3668 B	-70476	597	1	75	9	N	68	361	1		127

HOOKS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480															
*09	2850 X	3174	-0-	324 B	-5597	478	1	2436	3	N	236				644
						260	9								
*10	3100 X	2531	-0-	-569 B	-5597	597	1	1683	3	N	170				814
						64	5	187	9						
*11	3000 X	1655	-0-	-1345 B	-5597	554	1	918	3	N	166	181	1		799
						183	9								
*12	3286 X	1707	-0-	-1579 B	-5597	406	1	1088	3	N	194	185	1		808
						213	9								
*01	3286 X	1388	-0-	-1898 B	-5597	569	1	623	3	N	178	185	1		801
						196	9								
*02	2968 X	1048	-0-	-1920 B	-5597	558	1	314	3	N	160	181	1		780
						176	9								
03	2542 X	1903	-0-	-639 B	-5597	657	1	956	3	N	198	182	1		796
						72	5	218	9						

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556															
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-36166					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-36166					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-36166					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-36166					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-36166					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-36166					N	-0-				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 D BAKER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13025 PERF.13316 - 18668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	15751 X	15751	-0-	-0- B	-0-	294	1	12451	3	N	2733	2735 0	95
						3006	9						
*10	15539 X	15539	-0-	-0- B	-0-	192	1	11926	3	N	2702	2703 0	94
						449	5	2972	9				
*11	14341 X	14341	-0-	-0- B	-0-	201	1	11376	3	N	2513	2514 0	93
						2764	9						
*12	14002 X	14002	-0-	-0- B	-0-	250	1	11147	3	N	2368	2367 0	94
						2605	9						
*01	11816 X	11816	-0-	-0- B	-0-	301	1	9180	3	N	2123	1977 0	240
						2335	9						
*02	10821 X	10821	-0-	-0- B	-0-	305	1	8272	3	N	2040	1870 1	410
						2244	9						
*03	11631 X	11631	-0-	-0- B	-0-	335	1	8315	3	N	2142	2360 1	192
						625	5	2356	9				

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

10	341 N	51	-0-	-290 B	-21046	51	1			N	-0-		168
11	180 N	40	-0-	-140 B	-21046	40	1			N	-0-		168
12	31 N	233	-0-	202 B	-20844	233	1			N	-0-		168
01	62 N	55	-0-	-7 B	-20844	55	1			N	-0-		168
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-20844					N	-0-		168
03	248 N	-0-	-0-	-248 B	-20844					N	-0-		168

D BAKER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16815

10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		318
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		318
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		318
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		318
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		318
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4		322

LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18026

*09	4740 X	3450	-0-	-1290 B	-0-	601	1	2079	3	N	700	930 1	321
						770	9						
*10	4898 X	3354	-0-	-1544 B	-0-	581	1	1947	3	N	684	543 1	462
						74	5	752	9				
*11	4170 X	3375	-0-	-795 B	-0-	585	1	2006	3	N	713	747 1	428
						784	9						
*12	4216 X	3531	-0-	-685 B	-0-	431	1	2284	3	N	742	739 1	431
						816	9						
*01	3751 X	1862	-0-	-1889 B	-0-	362	1	898	3	N	547	374 1	604
						602	9						
*02	3220 X	2529	-0-	-691 B	-0-	249	1	1605	3	N	614	374 1	844
						675	9						
*03	3626 X	3626	-0-	-0- B	-0-	329	1	2166	3	N	880	923 1	801
						163	5	968	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 #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*09	750 N	596	-0-	-154 B	-21691	465 3	131 9	N	119			227
*10	310 N	731	-0-	421 B	-21270	5 1	569 3	N	123	160 1		190
*11	780 N	702	-0-	-78 B	-21270	22 5	135 9					
*12	620 N	737	-0-	117 B	-21153	18 1	554 3	N	118	159 1		149
*01	744 N	720	-0-	-24 B	-21153	130 9						
*02	644 N	494	-0-	-150 B	-21153	17 1	582 3	N	125	160 1		114
03	744 N	547	-0-	-197 B	-21153	138 9						
						5 1	576 3	N	126	182 1		58
						139 9						
						399 3	95 9	N	86			144
						414 3	31 5	N	93	159 1		78
						102 9						

FRANZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441

*09	30809 X	30809	-0-	-0- B	-0-	391 1	28281 3	N	1943	1945 0		114
*10	30222 X	30222	-0-	-0- B	-0-	2137 9						
*11	26007 X	26007	-0-	-0- B	-0-	405 1	26684 3	N	1933	1916 0		131
*12	25590 X	25590	-0-	-0- B	-0-	1007 5	2126 9					
*01	24514 X	24514	-0-	-0- B	-0-	611 1	23651 3	N	1586	1502 1		215
*02	20451 X	20451	-0-	-0- B	-0-	1745 9						
*03	21874 X	21874	-0-	-0- B	-0-	603 1	23371 3	N	1469	1660 1		24
						1616 9						
						676 1	21687 3	N	1955	1113 0	733 1	133
						2151 9						
						630 1	18270 3	N	1410	575 0	741 1	227
						1551 9						
						717 1	18042 3	N	1603	1589 0		241
						1352 5	1763 9					

LANGHOFF UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266701 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15491			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15491			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15491			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15491			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15491			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15491			N	-0-			-0-

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561

*09	22482 X	22482	-0-	-0- B	-0-	4 1	19680 3	N	2544	1212 0	1295 1	234
*10	22323 X	22323	-0-	-0- B	-0-	2798 9						
*11	18642 X	18642	-0-	-0- B	-0-	18893 3	712 5	N	2471	2509 0		196
*12	20948 X	20948	-0-	-0- B	-0-	2718 9						
*01	19580 X	19580	-0-	-0- B	-0-	10 1	16475 3	N	1961	18 0	1492 1	647
*02	14805 X	14805	-0-	-0- B	-0-	2157 9						
*03	17752 X	17752	-0-	-0- B	-0-	18397 3	2551 9	N	2319	2593 1		373
						17143 3	2437 9	N	2215	1477 0	752 1	359
						3 1	13087 3	N	1559	437 0	1299 1	182
						1715 9						
						7 1	14404 3	N	2056	2055 0		183
						1079 5	2262 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 #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	720 N	1938	-0-	1218 B	-20866	1817	3	121	9	N	110	184	1			650
*10	496 N	912	-0-	416 B	-20450	774	3	29	5	N	99					749
						109	9									
*11	570 N	2	-0-	-568 B	-20450	2	3			N	-0-					749
*12	1302 N	746	-0-	-556 B	-20450	580	3	166	9	N	151	187	1			713
*01	930 N	322	-0-	-608 B	-20450	255	3	67	9	N	61					774
*02	2 N	157	-0-	155 B	-20295	23	3	134	9	N	122	187	1			709
03	744 N	-0-	-0-	-744 B	-20295					N	69	172	1			606

N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889

*09	990 X	736	-0-	-254 B	-0-	157	1	485	3	N	85	175	1			183
						94	9									
*10	744 X	446	-0-	-298 B	-0-	143	1	199	3	N	87					270
						8	5	96	9							
*11	720 X	468	-0-	-252 B	-0-	198	1	186	3	N	76					346
						84	9									
*12	775 X	415	-0-	-360 B	-0-	120	1	194	3	N	92					438
						101	9									
*01	775 X	413	-0-	-362 B	-0-	153	1	181	3	N	72					510
						79	9									
*02	700 X	359	-0-	-341 B	-0-	54	1	249	3	N	51					561
						56	9									
03	496 X	163	-0-	-333 B	-0-	62	1	101	9	N	92					653

MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612

10	248 X	256	-0-	8 B	-26242	219	1	37	9	N	34					403
11	240 X	251	-0-	11 B	-26231	247	1	4	9	N	4					407
12	372 X	132	-0-	-240 B	-26231	128	1	4	9	N	4					411
01	372 X	270	-0-	-102 B	-26231	270	1			N	-0-					411
02	336 X	281	-0-	-55 B	-26231	261	1	20	9	N	18					429
03	248 X	290	-0-	42 B	-26189	281	1	9	9	N	8					437

JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881					N	-0-					22

N STEINMANN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751

*09	3944 X	3944	-0-	-0- B	-0-	228	1	3375	3	N	310	368	1			272
						341	9									
*10	2658 X	2658	-0-	-0- B	-0-	270	1	2041	3	N	245	176	1			341
						77	5	270	9							
*11	2223 X	2223	-0-	-0- B	-0-	246	1	1786	3	N	174	186	1			329
						191	9									
*12	2309 X	2309	-0-	-0- B	-0-	269	1	1843	3	N	179	181	1			327
						197	9									
*01	2771 X	2771	-0-	-0- B	-0-	232	1	2368	3	N	155					482
						171	9									
*02	1681 X	1681	-0-	-0- B	-0-	175	1	1428	3	N	71	187	1			366
						78	9									
*03	1469 X	1469	-0-	-0- B	-0-	191	1	1087	3	N	99					465
						82	5	109	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911														
M O	ALLOW 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 X	-0-	-0-	-0- B	-21298					N	-0-			145
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-21298					N	-0-			145
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-21298					N	-0-			145
01	0 X	4	-0-	4 B	-21294	4	1			N	-0-			145
02	0 X	1	-0-	1 B	-21293	1	1			N	-0-			145
03	0 X	1	-0-	1 B	-21292	1	1			N	-0-			145

MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654														
*07	6913 X	5326	-0-	-1587 B	-0-	260	1	4239	3	N	485	545	1	339
						293	5	534	9					
*08	6913 X	5353	-0-	-1560 B	-0-	273	1	4372	3	N	499	551	1	287
						159	5	549	9					
*09	6690 X	294	-0-	-6396 B	-0-	3	1	262	3	N	26			313
						29	9							
*10	6448 X	105	-0-	-6343 B	-0-	29	1	72	3	N	1			314
						3	5	1	9					
*11	5730 X	21	-0-	-5709 B	-0-	21	1			N	-0-			314
*12	5363 X	322	-0-	-5041 B	-0-	12	1	277	3	N	30	188	1	156
						33	9							
*01	5363 X	372	-0-	-4991 B	-0-	220	1	78	3	N	67			223
						74	9							
*02	363 X	363	-0-	-0- B	-0-	363	1			N	-0-			223
*03	367 X	367	-0-	-0- B	-0-	366	1	1	9	N	1			224

HOOKS NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307														
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-9816					N	-0-			333
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-9816					N	-0-			333
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-9816					N	-0-			333
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-9816					N	-0-			333
02	0 X	1	-0-	1 B	-9815	1	1			N	-0-			333
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-9815					N	3			336

HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145														
*09	8700 X	4078	-0-	-4622 B	-24703	131	1	3692	3	N	232	345	1	165
						255	9							
*10	7471 X	7942	-0-	471 B	-24232	22	1	7228	3	N	381	358	1	188
						273	5	419	9					
*11	6540 X	10812	-0-	4272 B	-19960	117	1	10260	3	N	395	333	1	250
						435	9							
*12	6510 X	6967	-0-	457 B	-19503	96	1	6458	3	N	375	339	1	286
						413	9							
*01	7936 X	9268	-0-	1332 B	-18171	156	1	8598	3	N	467	540	1	213
						514	9							
*02	10080 X	4675	-0-	-5405 B	-18171	146	1	4273	3	N	233	191	1	255
						256	9							
03	11160 X	9736	-0-	-1424 B	-18171	132	1	8502	3	N	421	346	1	330
						639	5	463	9					

STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975														
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-19649					N	-0-			267
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-19649					N	-0-			267
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-19649					N	-0-			267
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-19649					N	-0-			267
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-19649					N	-0-			267
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-19649					N	-0-			267

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	5250 X	3377	-0-	-1873 B	-8014	349	1	2017	3	N	919	391	0	554 1 280
						1011	9							
*10	5425 X	3437	-0-	-1988 B	-8014	253	1	2080	3	N	932	924	1	288
						79	5	1025	9					
*11	4830 X	3456	-0-	-1374 B	-8014	239	1	2100	3	N	1015	886	0	183 1 234
						1117	9							
*12	4991 X	2899	-0-	-2092 B	-8014	202	1	1800	3	N	815	370	0	368 1 311
						897	9							
*01	3906 X	3413	-0-	-493 B	-8014	222	1	2197	3	N	904	803	0	187 1 225
						994	9							
*02	3220 X	3384	-0-	164 B	-7850	220	1	2207	3	N	870	746	1	349
						957	9							
03	3565 X	5030	-0-	1465 B	-6385	223	1	3633	3	N	819	536	1	632
						273	5	901	9					
HOOKS NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 268559 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13241 - 17769														
*09	3748 X	3748	-0-	-0- B	-0-	988	1	2067	3	N	630	703	1	685
						693	9							
*10	4113 X	4113	-0-	-0- B	-0-	1013	1	2184	3	N	757	884	1	558
						83	5	833	9					
*11	4194 X	4194	-0-	-0- B	-0-	1033	1	2381	3	N	709	722	1	545
						780	9							
*12	4134 X	4134	-0-	-0- B	-0-	1001	1	2392	3	N	674	544	1	675
						741	9							
*01	3978 X	3978	-0-	-0- B	-0-	1077	1	2132	3	N	699	732	1	642
						769	9							
*02	2539 X	2539	-0-	-0- B	-0-	1167	1	706	3	N	605	564	1	683
						666	9							
*03	2025 X	2025	-0-	-0- B	-0-	1332	1	693	9	N	630	560	1	753
HOOKS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 268561 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13592 - 17208														
*09	15820 X	15820	-0-	-0- B	-0-	14182	3	1638	9	N	1489	1458	1	660
						13432	3	508	5	N	1481	1482	1	659
*10	15569 X	15569	-0-	-0- B	-0-	1629	9							
						3	1	12574	3	N	1409	1316	1	752
						1550	9							
*12	14079 X	14079	-0-	-0- B	-0-	50	1	12478	3	N	1410	1471	1	691
						1551	9							
*01	13325 X	13325	-0-	-0- B	-0-	43	1	11768	3	N	1376	1696	1	371
						1514	9							
*02	11660 X	11660	-0-	-0- B	-0-	10330	3	1330	9	N	1209	1124	1	456
						10262	3	771	5	N	1271	1316	1	411
						1398	9							
BUTLER UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 268773 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13865 - 18039														
*09	11094 X	11094	-0-	-0- B	-0-	231	1	10081	3	N	711	528	0	170 1 113
						782	9							
*10	11301 X	11301	-0-	-0- B	-0-	218	1	9868	3	N	766	768	0	111
						372	5	843	9					
*11	9994 X	9994	-0-	-0- B	-0-	220	1	8994	3	N	709	710	0	110
						780	9							
*12	9951 X	9012	-0-	-939 B	-0-	222	1	8028	3	N	693	692	0	111
						762	9							
*01	9951 X	7601	-0-	-2350 B	-0-	29	1	6855	3	N	652	140	0	358 1 265
						717	9							
*02	8988 X	6737	-0-	-2251 B	-0-	5873	3	864	9	N	785	402	0	265
						6482	3	485	5	N	518	671	0	112
03	9951 X	7537	-0-	-2414 B	-0-	570	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
JANSKY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268776 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	8624 X	8624	-0-	-0- B	-0-	202	1	7085	3	N	1215	1217	0		92
						1337	9								
*10	8784 X	8784	-0-	-0- B	-0-	1	1	7239	3	N	1158	1160	0		90
						270	5	1274	9						
*11	5541 X	5541	-0-	-0- B	-0-	317	1	4447	3	N	706	65	0	542 1	189
						777	9								
12	101 X	101	-0-	-0- B	-0-	101	1			N	-0-				189
*01	6185 X	6185	-0-	-0- B	-0-	319	1	4787	3	N	981	894	1		276
						1079	9								
*02	5915 X	5915	-0-	-0- B	-0-	387	1	4498	3	N	936	306	0	736 1	170
						1030	9								
*03	3468 X	3468	-0-	-0- B	-0-	122	1	2590	3	N	510	181	1		499
						195	5	561	9						
J WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268792 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813															
*09	2820 X	4168	-0-	1348 B	-11072	1	1	3798	3	N	335	371	1		660
						369	9								
*10	2914 X	3532	-0-	618 B	-10454	2	1	3135	3	N	252	368	1		544
						118	5	277	9						
*11	2820 X	2948	-0-	128 B	-10326	90	1	2598	3	N	236	191	1		589
						260	9								
*12	2914 X	3315	-0-	401 B	-9925	223	1	2796	3	N	269	174	1		684
						296	9								
*01	2914 X	2378	-0-	-536 B	-9925	265	1	1918	3	N	177	377	1		484
						195	9								
*02	2632 X	2208	-0-	-424 B	-9925	183	1	2025	3	N	-0-				484
03	2914 X	2128	-0-	-786 B	-9925	93	1	1893	3	N	-0-				484
						142	5								
STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31363					N	4				122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31363					N	-0-				122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31363					N	-0-				122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31363					N	-0-				122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31363					N	-0-				122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31363					N	-0-				122
P CRAIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268806 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340															
*09	13509 X	13509	-0-	-0- B	-0-	759	1	11886	3	N	785	785	0		281
						864	9								
*10	12669 X	12669	-0-	-0- B	-0-	516	1	10854	3	N	811	676	0		416
						407	5	892	9						
*11	11162 X	11162	-0-	-0- B	-0-	474	1	9894	3	N	722	722	0		416
						794	9								
*12	13395 X	13395	-0-	-0- B	-0-	719	1	11755	3	N	837	833	0		420
						921	9								
*01	11645 X	11645	-0-	-0- B	-0-	567	1	10301	3	N	706	706	0		420
						777	9								
*02	6153 X	6153	-0-	-0- B	-0-	351	1	5405	3	N	361	334	0		447
						397	9								
*03	9672 X	9672	-0-	-0- B	-0-	1402	1	7236	3	N	450	445	0		452
						539	5	495	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350

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

LAMB UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268978 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13800 - 17946

10	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-10356				N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-10356				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-10356				N	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2021

SAUNDERS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 268989 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13391 - 18262

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

SAUNDERS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 269017 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13554 - 18572

*09	719 X	719	-0-	-0-	B	-0-	352	3	367	9	N	334	336	0		164
*10	1139 X	1139	-0-	-0-	B	-0-	747	3	28	5	N	331	241	0	177	77
							364	9								
*11	1369 X	1369	-0-	-0-	B	-0-	1068	3	301	9	N	274	275	0		76
*12	1355 X	1355	-0-	-0-	B	-0-	50	1	993	3	N	284	279	0		81
							312	9								
*01	1260 X	1260	-0-	-0-	B	-0-	1007	3	253	9	N	230	232	0		79
*02	343 X	343	-0-	-0-	B	-0-	168	3	175	9	N	159	157	0		81
*03	1715 X	1715	-0-	-0-	B	-0-	1266	3	93	5	N	324	324	0		81
							356	9								

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 269197 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684

*09	3852 X	3852	-0-	-0-	B	-0-	365	1	2805	3	N	620	243	0	339	472
							682	9								
*10	3813 X	3813	-0-	-0-	B	-0-	392	1	2707	3	N	556	150	0	186	692
							102	5	612	9						
*11	3226 X	3226	-0-	-0-	B	-0-	671	1	2045	3	N	464	268	0	348	540
							510	9								
*12	3131 X	3131	-0-	-0-	B	-0-	1121	1	1497	3	N	466	395	0		611
							513	9								
*01	2702 X	2702	-0-	-0-	B	-0-	1335	1	901	3	N	424	219	0	367	449
							466	9								
*02	2077 X	2077	-0-	-0-	B	-0-	1364	1	322	3	N	355	349	0		455
							391	9								
*03	3045 X	3045	-0-	-0-	B	-0-	1714	1	769	3	N	459	162	0	303	449
							57	5	505	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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-68404					N	-0-					44
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-68404					N	-0-					44
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-68404					N	-0-					44
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-68404					N	-0-					44
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-68404					N	-0-					44
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-68404					N	-0-					44

HOOKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13183 - 18468																	
*10		1078 X	1078	-0-	-0- B	-0-	764	1	85	3	N	205	179	1			598
								3									
								5									
11		1288 X	1288	-0-	-0- B	-0-	1154	1	134	9	N	122	190	1			530
12		1425 X	1425	-0-	-0- B	-0-	1209	1	216	9	N	196	187	1			539
01		1386 X	1386	-0-	-0- B	-0-	1223	1	163	9	N	148	507	1			180
02		582 X	582	-0-	-0- B	-0-	580	1	2	9	N	2					182
*03		1410 X	1410	-0-	-0- B	-0-	5	1	925	3	N	374	369	1			187
							69	5	411	9							

SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223																	
*09		4260 X	4858	-0-	598 B	-35801	74	1	3971	3	N	739	740	0			110
							813	9									
*10		4402 X	5216	-0-	814 B	-34987	4264	3	160	5	N	720	721	0			109
							792	9									
*11		4260 X	6320	-0-	2060 B	-32927	20	1	5541	3	N	690	691	0			108
							759	9									
*12		4402 X	3713	-0-	-689 B	-32927	254	1	2715	3	N	676	677	0			107
							744	9									
*01		4402 X	5215	-0-	813 B	-32114	4435	3	780	9	N	709	710	0			106
*02		3976 X	3152	-0-	-824 B	-32114	17	1	2474	3	N	601	600	0			107
							661	9									
03		4402 X	3858	-0-	-544 B	-32114	53	1	2785	3	N	740	740	0			107
							206	5	814	9							

KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270217 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					106
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					106
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					106
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					106
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					106
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					106

GOHLKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270234 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 18015																	
*04		240 N	44	-0-	-196 B	-41269	44	1			N	-0-					54
*05		248 N	5	-0-	-243 B	-41269	5	1			N	-0-					54
*06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-41269					N	-0-					54
*07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-41269					N	-0-					54
*08		5 N	-0-	-0-	-5 B	-41269					N	-0-					54
*09		0 N	-0-	-0-	-0 B	-41269					N	2					56
*10		0 N	-0-	-0-	-0 B	-41269					N	2					58
*11		0 N	-0-	-0-	-0 B	-41269					N	6					64
*12		62 N	-0-	-0-	-62 B	-41269					N	6					70
*01		0 N	-0-	-0-	-0 B	-41269					N	-0-					70
*02		0 N	-0-	-0-	-0 B	-41269					N	-0-					70
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-41269					N	-0-					70

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	1228 X	1228	-0-	-0- B	-0-	32	1	903	3	N	266	512	1			212
						293	9									
*10	1275 X	1275	-0-	-0- B	-0-	940	3	36	5	N	272	355	1			129
						299	9									
*11	1327 X	1327	-0-	-0- B	-0-	1028	3	299	9	N	272	175	1			226
*12	1333 X	1316	-0-	-17 B	-0-	1059	3	257	9	N	234	365	1			95
*01	1348 X	1348	-0-	-0- B	-0-	82	1	979	3	N	261	161	1			195
						287	9									
*02	1232 X	898	-0-	-334 B	-0-	655	3	243	9	N	221	351	1			65
*03	2365 X	2365	-0-	-0- B	-0-	1955	3	147	5	N	239	187	1			117
						263	9									

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293																
*09	780 N	1629	-0-	849 B	-1617	3	1	1289	3	N	306	353	1			706
						337	9									
*10	806 N	1565	-0-	759 B	-858	16	1	1189	3	N	286	361	1			631
						45	5									
*11	979 N	1837	-0-	858 B	-0-	67	1	1397	3	N	339	324	1			646
						373	9									
*12	1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	2	1	1474	3	N	322	324	1			644
						354	9									
*01	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	22	1	1265	3	N	304	190	1			758
						334	9									
*02	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	26	1	1070	3	N	264	374	1			648
						290	9									
*03	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	5	1	647	3	N	164					812
						49	5	180	9							

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548																
*09	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	450	1	346	3	N	55					603
						61	9									
*10	868 N	777	-0-	-91 B	-0-	287	1	420	3	N	49					652
						16	5									
*11	840 N	650	-0-	-190 B	-0-	355	1	255	3	N	36					688
						40	9									
*12	868 N	630	-0-	-238 B	-0-	368	1	216	3	N	42	175	1			555
						46	9									
*01	775 N	584	-0-	-191 B	-0-	406	1	134	3	N	40	187	1			408
						44	9									
*02	616 N	382	-0-	-234 B	-0-	349	1	33	9	N	30	159	1			279
*03	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	405	1	185	3	N	60					339
						14	5	66	9							

S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855																
*10	310 N	413	-0-	103 B	-50524	336	1	74	3	N	-0-					299
						3	5									
11	270 N	318	-0-	48 B	-50476	318	1			N	-0-					299
12	279 N	245	-0-	-34 B	-50476	245	1			N	-0-					299
01	403 N	310	-0-	-93 B	-50476	310	1			N	-0-					299
02	308 N	342	-0-	34 B	-50442	342	1			N	-0-					299
03	248 N	409	-0-	161 B	-50281	407	1	2	9	N	2	184	1			117

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 #:		3	RRCID ->	270872	COMPL. DATE	06/25/2013	TOTAL DEPTH	13192	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	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-	

S. WALLIS UNIT A		WELL #:		5	RRCID ->	270902	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	13174	PERF.13593 - 17882
10	372 N	241	-0-	-131 B	-10764	210	1	31 9	N	28	344
11	390 N	336	-0-	-54 B	-10764	295	1	41 9	N	37	381
12	186 N	359	-0-	173 B	-10591	308	1	51 9	N	46	427
01	248 N	308	-0-	60 B	-10531	285	1	23 9	N	21	262
02	308 N	245	-0-	-63 B	-10531	221	1	24 9	N	22	284
03	372 N	380	-0-	8 B	-10523	310	3	23 5	N	43	327
						47	9				

HAMILTON TRUST UNIT C		WELL #:		3	RRCID ->	270903	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	13396	PERF.13589 - 18247	
*09	3990 X	3633	-0-	-357 B	-12733	213	1	2906 3	N	467	560 1	614
						514	9					
*10	4123 X	4672	-0-	549 B	-12184	251	1	3732 3	N	498	372 1	740
						141	5	548 9				
*11	3990 X	4584	-0-	594 B	-11590	296	1	3776 3	N	465	555 1	650
						512	9					
*12	4061 X	4627	-0-	566 B	-11024	287	1	3834 3	N	460	358 1	752
						506	9					
*01	4402 X	4516	-0-	114 B	-10910	340	1	3662 3	N	467	539 1	680
						514	9					
*02	3976 X	5863	-0-	1887 B	-9023	401	1	4981 3	N	437	928 1	189
						481	9					
03	4402 X	8479	-0-	4077 B	-4946	644	1	6832 3	N	445	376 1	258
						513	5	490 9				

HAMILTON TRUST UNIT C		WELL #:		2	RRCID ->	270930	COMPL. DATE	10/02/2014	TOTAL DEPTH	13309	PERF.12689 - 19695	
*09	1530 X	729	-0-	-801 B	-12410	37	1	628 3	N	58		458
						64	9					
*10	1581 X	831	-0-	-750 B	-12410	55	1	615 3	N	125	186 1	397
						23	5	138 9				
*11	960 X	1366	-0-	406 B	-12004	1112	3	254 9	N	231	361 1	267
*12	992 X	738	-0-	-254 B	-12004	648	3	90 9	N	82		349
01	992 X	456	-0-	-536 B	-12004	356	1	100 9	N	91	186 1	254
*02	1288 X	251	-0-	-1037 B	-12004	69	1	41 3	N	128		382
						141	9					
03	1426 X	256	-0-	-1170 B	-12004	51	1	118 3	N	71		453
						9	5	78 9				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	5580 X	4962	-0-	-618 B	-19259	4226	3	736	9	N	669	740	1		896
*10	5766 X	5788	-0-	22 B	-19237	4819	3	182	5	N	715	907	1		704
						787	9								
*11	5580 X	5221	-0-	-359 B	-19237	4488	3	733	9	N	666	745	1		625
*12	5518 X	5192	-0-	-326 B	-19237	4446	3	746	9	N	678	563	1		740
*01	5766 X	5227	-0-	-539 B	-19237	4476	3	751	9	N	683	741	1		682
*02	5208 X	6906	-0-	1698 B	-17539	10	1	6185	3	N	646	557	1		771
						711	9								
03	5766 X	10148	-0-	4382 B	-13157	8725	3	655	5	N	698	742	1		727
						768	9								
WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13701 - 19023															
*09	5130 X	6416	-0-	1286 B	-152326	154	1	5669	3	N	539	715	1		546
						593	9								
*10	9114 X	6145	-0-	-2969 B	-152326	36	1	5305	3	N	548	368	1		726
						201	5	603	9						
*11	8820 X	5944	-0-	-2876 B	-152326	117	1	5244	3	N	530	561	1		695
						583	9								
*12	9114 X	6142	-0-	-2972 B	-152326	125	1	5455	3	N	511	921	1		285
						562	9								
*01	7874 X	5986	-0-	-1888 B	-152326	239	1	5224	3	N	475	189	1		571
						523	9								
*02	5992 X	5133	-0-	-859 B	-152326	255	1	4413	3	N	423	368	1		626
						465	9								
03	6138 X	5699	-0-	-439 B	-152326	198	1	4653	3	N	453	561	1		518
						350	5	498	9						
KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606															
*09	4290 X	2399	-0-	-1891 B	-72344	252	1	1738	3	N	372	338	1		159
						409	9								
10	4433 X	-0-	-0-	-4433 B	-72344					N	-0-				159
11	4290 X	90	-0-	-4200 B	-72344	90	1			N	-0-				159
12	4185 X	-0-	-0-	-4185 B	-72344					N	-0-				159
01	4185 X	-0-	-0-	-4185 B	-72344					N	-0-				159
*02	2240 X	126	-0-	-2114 B	-72344	82	1	44	3	N	-0-				159
						6	1	14	3	N	2				161
03	93 X	23	-0-	-70 B	-72344	1	5	2	9						
ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009															
*09	164 X	164	-0-	-0- B	-0-	121	3	43	9	N	39				669
*10	689 X	689	-0-	-0- B	-0-	523	3	20	5	N	133	154	1		648
						146	9								
*11	201 X	201	-0-	-0- B	-0-	100	3	101	9	N	92	178	1		562
*12	354 X	354	-0-	-0- B	-0-	182	3	172	9	N	156	189	1		529
*01	3218 X	3218	-0-	-0- B	-0-	22	1	2994	3	N	184				713
						202	9								
*02	554 X	554	-0-	-0- B	-0-	477	3	77	9	N	70	188	1		595
*03	29 X	29	-0-	-0- B	-0-	26	1	3	9	N	3				598

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DE WITT	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
D BAKER UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 02/02/2016													TOTAL DEPTH 13269	PERF.13021 - 19394
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
*09	6344 X	6344	-0-	-0- B	-0-	536 1 1101 9	4707 3	N	1001	1002 0	68			
*10	5438 X	5438	-0-	-0- B	-0-	372 1 153 5	4064 3	N	772	492 0	179 1	169		
*11	6662 X	6662	-0-	-0- B	-0-	597 1 1247 9	4818 3	N	1134	779 0	370 1	154		
*12	6297 X	6297	-0-	-0- B	-0-	649 1 1133 9	4515 3	N	1030	1032 0		152		
*01	5952 X	5952	-0-	-0- B	-0-	714 1 1075 9	4163 3	N	977	980 0		149		
*02	5098 X	5098	-0-	-0- B	-0-	551 1 923 9	3624 3	N	839	127 0	560 1	301		
*03	5377 X	5377	-0-	-0- B	-0-	597 1 267 5	3548 3	N	877	1101 1		77		
D BAKER UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 274459 COMPL. DATE 02/02/2016													TOTAL DEPTH 13194	PERF.13031 - 18898
*10	0 X	1146	-0-	1146 B	-34325	1050 3 56 9	40 5	N	51			169		
*11	0 X	294	-0-	294 B	-34031	294 3		N	-0-			169		
*12	0 X	6207	-0-	6207 B	-27824	6206 3	1 9	N	1			170		
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-27824			N	-0-			170		
02	0 X	62	-0-	62 B	-27762	61 1	1 9	N	1			171		
03	0 X	242	-0-	242 B	-27520	99 1 8 5	101 3 34 9	N	31			202		
D BAKER UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 275694 COMPL. DATE 02/02/2016													TOTAL DEPTH 13155	PERF.13011 - 19012
*09	9543 X	9543	-0-	-0- B	-0-	295 1 1698 9	7550 3	N	1544	1545 0		52		
*10	7022 X	7022	-0-	-0- B	-0-	149 1 209 5	5535 3	N	1026	716 0	174 1	188		
*11	9621 X	9621	-0-	-0- B	-0-	1 1 1756 9	7864 3	N	1596	1085 0	559 1	140		
*12	9604 X	9604	-0-	-0- B	-0-	3 1 1825 9	7776 3	N	1659	1660 0		139		
*01	9136 X	9136	-0-	-0- B	-0-	11 1 1625 9	7500 3	N	1477	1471 0		145		
*02	8080 X	8080	-0-	-0- B	-0-	16 1 1395 9	6669 3	N	1268	1000 0	378 1	35		
*03	8801 X	8801	-0-	-0- B	-0-	48 1 512 5	6856 3	N	1259	1259 0		35		
ADIX UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 275766 COMPL. DATE 04/01/2014													TOTAL DEPTH 13494	PERF.13685 - 18690
*09	0 X	981	-0-	981 B	-20584	315 1 154 9	512 3	N	140	187 1		160		
*10	0 X	1486	-0-	1486 B	-19098	284 1 37 5	991 3	N	158	176 1		142		
*11	0 X	795	-0-	795 B	-18303	275 1 128 9	392 3	N	116			258		
*12	0 X	752	-0-	752 B	-17551	463 1 108 9	181 3	N	98	172 1		184		
*01	0 X	889	-0-	889 B	-16662	675 1 155 9	59 3	N	141			325		
*02	0 X	590	-0-	590 B	-16072	413 1 87 9	90 3	N	79	189 1		215		
03	0 X	1487	-0-	1487 B	-14585	376 1 67 5	890 3	N	140	168 1		187		

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 #: 3 RRCID -> 276287 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13688 - 17874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	372 N	20723	-0-	20351 B	-3965	425	1	16478	3	N	2906	2703	1	283
						623	5	3197	9					
*11	25514 X	29479	-0-	3965 B	-0-	493	1	25456	3	N	3209	3425	1	67
						3530	9							
*12	15930 X	15930	-0-	-0- B	-0-	321	1	13289	3	N	2109	1976	1	200
						2320	9							
*01	15799 X	15799	-0-	-0- B	-0-	567	1	13371	3	N	1692	1810	1	82
						1861	9							
*02	2602 X	2602	-0-	-0- B	-0-	533	1	1805	3	N	240	183	1	139
						264	9							
*03	1621 X	1621	-0-	-0- B	-0-	603	1	760	3	N	183	190	1	132
						57	5	201	9					

FRANZ UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 276664 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13519 - 18655

10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-235449					N	-0-			6
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-235449					N	-0-			6
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-235449					N	-0-			6
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-235449					N	-0-			6
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-235449					N	-0-			6
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-235449					N	-0-			6

FRANZ UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276665 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13590 - 18651

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-

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 276923 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13601 - 19301

*09	5550 X	5321	-0-	-229 B	-26846	201	1	4669	3	N	410	372	1	544
						451	9							
*10	5766 X	5558	-0-	-208 B	-26846	246	1	4665	3	N	428	185	1	787
						176	5	471	9					
*11	5580 X	5536	-0-	-44 B	-26846	280	1	4762	3	N	449	545	1	691
						494	9							
*12	5766 X	5107	-0-	-659 B	-26846	289	1	4344	3	N	431	558	1	564
						474	9							
*01	5549 X	2492	-0-	-3057 B	-26846	294	1	1949	3	N	226			790
						249	9							
*02	5180 X	5964	-0-	784 B	-26062	335	1	5072	3	N	506	560	1	736
						557	9							
03	5735 X	4665	-0-	-1070 B	-26062	338	1	3634	3	N	382			1118
						273	5	420	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 #: 3 RRCID -> 276972 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13249 - 18347														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	6210 X	5092	-0-	-1118 B	-12223	201	1	4056	3	N	759	908	1	702
						835	9							
*10	6417 X	5303	-0-	-1114 B	-12223	143	1	4131	3	N	794	741	1	755
						156	5	873	9					
*11	6210 X	5174	-0-	-1036 B	-12223	164	1	4183	3	N	752	743	1	764
						827	9							
*12	5487 X	5416	-0-	-71 B	-12223	220	1	4269	3	N	843	938	1	669
						927	9							
*01	5332 X	5186	-0-	-146 B	-12223	250	1	4037	3	N	817	749	1	737
						899	9							
*02	4816 X	4629	-0-	-187 B	-12223	236	1	3557	3	N	760	757	1	740
						836	9							
03	5425 X	3994	-0-	-1431 B	-12223	197	1	3061	3	N	460	747	1	453
						230	5	506	9					
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276976 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13601 - 19091														
10	682 X	-0-	-0-	-682 B	-27512					N	-0-			656
11	660 X	-0-	-0-	-660 B	-27512					N	-0-			656
12	434 X	-0-	-0-	-434 B	-27512					N	-0-			656
01	248 X	-0-	-0-	-248 B	-27512					N	-0-			656
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-27512					N	-0-			656
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-27512					N	7			663
JANSKY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277274 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13667 - 20462														
*09	7970 X	7970	-0-	-0- B	-0-	458	1	5471	3	N	1855	1856	0	11
						2041	9							
*10	6211 X	6211	-0-	-0- B	-0-	1	1	5140	3	N	797	797	0	11
						193	5	877	9					
*11	6674 X	6674	-0-	-0- B	-0-	478	1	5216	3	N	891	891	0	11
						980	9							
*12	6358 X	6358	-0-	-0- B	-0-	501	1	4811	3	N	951	391	0	213
						1046	9					358	1	
*01	5171 X	5171	-0-	-0- B	-0-	459	1	3770	3	N	856	318	0	11
						942	9							
*02	5119 X	5119	-0-	-0- B	-0-	416	1	3828	3	N	795	233	0	35
						875	9					538	1	
*03	6743 X	6743	-0-	-0- B	-0-	434	1	4585	3	N	1257	1218	0	74
						341	5	1383	9					
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 5 RRCID -> 277479 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13064 PERF.13272 - 18272														
*09	5250 X	5072	-0-	-178 B	-43893	16	1	4450	3	N	551	367	1	628
						606	9							
*10	5425 X	4378	-0-	-1047 B	-43893	11	1	3562	3	N	609	924	1	313
						135	5	670	9					
*11	5250 X	3847	-0-	-1403 B	-43893	19	1	3212	3	N	560	545	1	328
						616	9							
*12	5239 X	4208	-0-	-1031 B	-43893	7	1	3528	3	N	612	370	1	570
						673	9							
*01	5239 X	4787	-0-	-452 B	-43893	23	1	4295	3	N	426	342	1	654
						469	9							
*02	4732 X	3756	-0-	-976 B	-43893	18	1	3105	3	N	575	927	1	302
						633	9							
03	4371 X	1682	-0-	-2689 B	-43893	15	1	1222	3	N	321	344	1	279
						92	5	353	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 #: 8 RRCID -> 277912 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13185 - 18446																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*09	2520 X	3753	-0-	1233 B	-44441	246	1	3116	3	N	355	185	1		866	
						391	9									
*10	2604 X	3247	-0-	643 B	-43798	214	1	2514	3	N	385	932	1		319	
						95	5	424	9							
11	3270 X	35	-0-	-3235 B	-43798	34	1	1	9	N	1				320	
*12	3875 X	4147	-0-	272 B	-43526	106	1	3611	3	N	391	356	1		355	
						430	9									
*01	3875 X	4985	-0-	1110 B	-42416	86	1	4609	3	N	264	190	1		429	
						290	9									
*02	3500 X	2447	-0-	-1053 B	-42416	147	1	1916	3	N	349	374	1		404	
						384	9									
03	4154 X	3730	-0-	-424 B	-42416	158	1	2766	3	N	544	558	1		390	
						208	5	598	9							
STRAUBE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278311 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13620 - 19887																
*09	12480 X	11395	-0-	-1085 B	-53090	426	1	9591	3	N	1253	1264	1		203	
						1378	9									
*10	12772 X	11365	-0-	-1407 B	-53090	558	1	9118	3	N	1222	1098	1		327	
						345	5	1344	9							
*11	12360 X	3870	-0-	-8490 B	-53090	203	1	3274	3	N	357	553	1		131	
						393	9									
12	12307 X	-0-	-0-	-12307 B	-53090					N	-0-				131	
*01	12307 X	6196	-0-	-6111 B	-53090	494	1	4653	3	N	954	372	1		713	
						1049	9									
*02	10640 X	4735	-0-	-5905 B	-53090	439	1	3194	3	N	1002	1106	1		609	
						1102	9									
03	11377 X	6673	-0-	-4704 B	-53090	631	1	4233	3	N	1355	1497	1		467	
						318	5	1491	9							
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 3 RRCID -> 278316 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600																
*09	12150 X	9400	-0-	-2750 B	-101764	8070	3	1330	9	N	1209	1200	1		286	
*10	12555 X	9518	-0-	-3037 B	-101764	7966	3	301	5	N	1137	1088	1		335	
						1251	9									
*11	11760 X	3509	-0-	-8251 B	-101764	20	1	2987	3	N	456	540	1		251	
						502	9									
12	11470 X	-0-	-0-	-11470 B	-101764					N	-0-				251	
*01	11098 X	28161	-0-	17063 B	-84701	1	1	21938	3	N	5656	5111	1		796	
						6222	9									
*02	8764 X	27985	-0-	19221 B	-65480	4	1	21488	3	N	5903	6090	1		609	
						6493	9									
03	9517 X	38836	-0-	29319 B	-36161	1	1	27351	3	N	8572	8590	1		591	
						2055	5	9429	9							
BUTLER UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650																
*09	7050 X	6550	-0-	-500 B	-65628	146	1	5423	3	N	892	719	0	186	1	36
						981	9									
*10	7254 X	6839	-0-	-415 B	-65628	234	1	5352	3	N	956	952	0			40
						201	5	1052	9							
*11	6960 X	6132	-0-	-828 B	-65628	225	1	4913	3	N	904	906	0			38
						994	9									
*12	7161 X	5415	-0-	-1746 B	-65628	284	1	4326	3	N	732	19	0	706	1	45
						805	9									
*01	7068 X	6324	-0-	-744 B	-65628	353	1	5013	3	N	871	709	0	173	1	34
						958	9									
*02	6188 X	5037	-0-	-1151 B	-65628	276	1	3981	3	N	709	405	0	160	1	178
						780	9									
03	6851 X	5855	-0-	-996 B	-65628	320	1	4335	3	N	802	403	0	548	1	29
						318	5	882	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 05/10/2017													TOTAL DEPTH 13499	PERF.13759	- 19752	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	7500 X	14438	-0-	6938 B	-137156	421	1	12625	3	N	1265	1299	1			628
						1392	9									
*10	15252 X	13592	-0-	-1660 B	-137156	378	1	11399	3	N	1258	1290	1			596
						431	5	1384	9							
*11	14760 X	12632	-0-	-2128 B	-137156	384	1	10907	3	N	1219	1105	1			710
						1341	9									
*12	15252 X	13684	-0-	-1568 B	-137156	370	1	11900	3	N	1285	1302	1			693
						1414	9									
*01	15252 X	16035	-0-	783 B	-136373	419	1	14213	3	N	1275	1678	1			290
						1403	9									
*02	13468 X	13278	-0-	-190 B	-136373	374	1	11855	3	N	954	743	1			501
						1049	9									
03	13671 X	15049	-0-	1378 B	-134995	260	1	12712	3	N	1020	909	1			612
						955	5	1122	9							
WILD UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279879 COMPL. DATE 07/21/2016													TOTAL DEPTH 13380	PERF.13688	- 19576	
10	310 X	-0-	-0-	-310 B	-45298					N	-0-					335
11	300 X	-0-	-0-	-300 B	-45298					N	-0-					335
12	310 X	-0-	-0-	-310 B	-45298					N	5					340
*01	0 X	189	-0-	189 B	-45109	178	3	11	9	N	10	166	1			184
*02	0 X	63	-0-	63 B	-45046	60	3	3	9	N	3					187
03	0 X	165	-0-	165 B	-44881	120	3	9	5	N	33					220
						36	9									
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 4 RRCID -> 280713 COMPL. DATE 12/13/2017													TOTAL DEPTH 13178	PERF.13372	- 19516	
*09	13590 X	12517	-0-	-1073 B	-482486	1604	1	8694	3	Y	2017	2162	1			381
						2219	9									
*10	14043 X	14791	-0-	748 B	-481738	32	1	12119	3	Y	1984	1644	1			721
						458	5	2182	9							
*11	12450 X	7084	-0-	-5366 B	-481738	58	1	5710	3	Y	1196	1471	1			446
						1316	9									
*12	12927 X	890	-0-	-12037 B	-481738	889	1	1	9	Y	1					447
01	14787 X	479	-0-	-14308 B	-481738	469	1	10	9	Y	9					456
02	13356 X	842	-0-	-12514 B	-481738	842	1			Y	-0-					456
*03	14787 X	843	-0-	-13944 B	-481738	843	1			Y	-0-					456
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 5 RRCID -> 280714 COMPL. DATE 12/14/2017													TOTAL DEPTH 13267	PERF.13350	- 19494	
*09	10980 X	8870	-0-	-2110 B	-405384	829	1	6392	3	Y	1499	1679	1			422
						1649	9									
*10	11098 X	9647	-0-	-1451 B	-405384	1616	1	6516	3	Y	1154	1037	1			539
						246	5	1269	9							
*11	10740 X	5195	-0-	-5545 B	-405384	1045	1	3193	3	Y	870	1115	1			294
						957	9									
12	11005 X	54	-0-	-10951 B	-405384	54	1			Y	-0-					294
01	11005 X	502	-0-	-10503 B	-405384	484	1	18	9	Y	16					310
02	8680 X	7	-0-	-8673 B	-405384	7	1			Y	-0-					310
*03	9641 X	-0-	-0-	-9641 B	-405384					Y	-0-					310

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 280729 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13404 - 17630																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

*09	1500 X	1693	-0-	193 B	-77655	1519	3	174	9	N	158	186	1		332	
*10	1488 X	1406	-0-	-82 B	-77655	1147	3	43	5	N	196	350	1		178	
						216	9									
*11	1530 X	1168	-0-	-362 B	-77655	91	1	832	3	N	223				401	
						245	9									
*12	1736 X	882	-0-	-854 B	-77655	134	1	476	3	N	247	373	1		275	
						272	9									
*01	1736 X	1048	-0-	-688 B	-77655	112	1	677	3	N	235	180	1		330	
						259	9									
*02	1568 X	640	-0-	-928 B	-77655	114	1	308	3	N	198	187	1		341	
						218	9									
03	1395 X	533	-0-	-862 B	-77655	188	1	261	3	N	58	187	1		212	
						20	5	64	9							

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 280730 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13338 - 17722																
*09	6510 X	3704	-0-	-2806 B	-26940	831	1	1949	3	N	840	501	0	725	1	240
						924	9									
*10	5983 X	2347	-0-	-3636 B	-26940	913	1	895	3	N	460	462	0		238	
						33	5	506	9							
*11	4620 X	1114	-0-	-3506 B	-26940	793	1	113	3	N	189	99	0		328	
						208	9									
12	4154 X	1065	-0-	-3089 B	-26940	875	1	190	9	N	173	174	1		327	
01	3999 X	1033	-0-	-2966 B	-26940	964	1	69	9	N	63				390	
02	3444 X	1180	-0-	-2264 B	-26940	1123	1	57	9	N	52				442	
03	2356 X	2423	-0-	67 B	-26873	714	1	1024	3	N	553	533	1		462	
						77	5	608	9							

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 6 RRCID -> 280750 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13402 - 19543																
*09	21720 X	13649	-0-	-8071 B	-442408	1964	1	9039	3	Y	2405	3134	1		195	
						2646	9									
10	22568 X	1655	-0-	-20913 B	-442408	1655	1			Y	-0-	167	1		28	
11	21840 X	-0-	-0-	-21840 B	-442408					Y	-0-				28	
12	21514 X	14	-0-	-21500 B	-442408	14	1			Y	-0-				28	
01	20522 X	238	-0-	-20284 B	-442408	238	1			Y	-0-				28	
02	12740 X	-0-	-0-	-12740 B	-442408					Y	1				29	
03	1643 X	-0-	-0-	-1643 B	-442408					Y	1				30	

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 7 RRCID -> 280856 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13138 - 19281																
*09	15060 X	16950	-0-	1890 B	-592905	454	1	14451	3	Y	1859	1831	1		537	
						2045	9									
*10	15562 X	7874	-0-	-7688 B	-592905	136	1	6715	3	Y	699	921	1		315	
						254	5	769	9							
*11	14610 X	11599	-0-	-3011 B	-592905	526	1	9503	3	Y	1427	1315	1		427	
						1570	9									
12	17515 X	335	-0-	-17180 B	-592905	335	1			Y	-0-				427	
*01	17515 X	6741	-0-	-10774 B	-592905	379	1	4406	3	Y	1778	1125	1		1080	
						1956	9									
*02	15820 X	10289	-0-	-5531 B	-592905	443	1	6911	3	Y	2668	3156	1		592	
						2935	9									
03	11997 X	216	-0-	-11781 B	-592905	216	1			Y	-0-	536	1		56	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 280857 COMPL. DATE 05/10/2017														TOTAL DEPTH	13127	PERF.13353	- 17190
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
*09	1076 X	1076	-0-	-0- B	-0-	845 3	231 9	N	210		435						
*10	2179 X	2179	-0-	-0- B	-0-	1697 3	64 5	N	380	541 1	274						
*11	537 X	537	-0-	-0- B	-0-	418 9	37 1	N	59		333						
*12	1116 X	586	-0-	-530 B	-0-	65 9	549 3	N	34		367						
01	2170 X	116	-0-	-2054 B	-0-	99 1	17 9	N	15		382						
02	1960 X	31	-0-	-1929 B	-0-	18 1	13 9	N	12		394						
03	2170 X	383	-0-	-1787 B	-0-	102 1	247 3	N	14		408						
						19 5	15 9										
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 282423 COMPL. DATE 02/14/2018														TOTAL DEPTH	13033	PERF.13277	- 17733
*09	16200 X	17299	-0-	1099 B	-413776	1 1	14295 3	N	2730	2199 0	69	539 1					
*10	16368 X	20401	-0-	4033 B	-409743	3003 9	11 1	N	2678	502 0	391	1854 1					
*11	15840 X	19791	-0-	3951 B	-405792	635 5	28 1	N	2548	2802 1	137						
*12	17887 X	20145	-0-	2258 B	-403534	2803 9	17344 3	N	2546	2425 1	258						
*01	20398 X	19873	-0-	-525 B	-403534	6 1	17117 3	N	2500	2645 1	113						
*02	18480 X	17792	-0-	-688 B	-403534	2750 9	15342 3	N	2227	2072 1	268						
03	20460 X	14645	-0-	-5815 B	-403534	11163 3	839 5	N	2403	2436 1	235						
						2643 9											
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 20 RRCID -> 282438 COMPL. DATE 02/11/2018														TOTAL DEPTH	13103	PERF.13216	- 17893
*09	1650 X	1417	-0-	-233 B	-486929	508 1	702 3	N	188	174 1	168						
*10	1705 X	1160	-0-	-545 B	-486929	207 9	552 1	N	183	180 1	171						
*11	1650 X	720	-0-	-930 B	-486929	15 5	201 9	N	159	174 1	156						
*12	1705 X	1036	-0-	-669 B	-486929	545 1	175 9	N	170	174 1	152						
01	1674 X	688	-0-	-986 B	-486929	624 1	225 3	N	162	163 1	151						
02	1316 X	672	-0-	-644 B	-486929	187 9	510 1	N	129	185 1	95						
03	1147 X	1108	-0-	-39 B	-486929	530 1	142 9	N	155	184 1	66						
						554 1	356 3	N									
						27 5	171 9										
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282461 COMPL. DATE 02/14/2018														TOTAL DEPTH	12965	PERF.13278	- 17431
*09	14010 X	11632	-0-	-2378 B	-426301	9957 3	1675 9	N	1523	1478 1	218						
*10	14477 X	11762	-0-	-2715 B	-426301	9683 3	366 5	N	1557	1676 1	99						
*11	12030 X	9819	-0-	-2211 B	-426301	1713 9	8166 3	N	1503	1442 1	160						
*12	12431 X	8931	-0-	-3500 B	-426301	7248 3	1653 9	N	1530	1477 1	213						
*01	12431 X	6387	-0-	-6044 B	-426301	4939 3	1448 9	N	1316	1491 1	38						
*02	10864 X	5707	-0-	-5157 B	-426301	4432 3	1275 9	N	1159	1091 1	106						
03	11749 X	7252	-0-	-4497 B	-426301	5338 3	401 5	N	1375	1288 1	193						
						1513 9											

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 282675 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13111 PERF.13218 - 17764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*09	9120 X	7022	-0-	-2098 B	-440336	5	1	5566	3	N	1319	18	0	1278	1	139
						1451	9									
*10	9424 X	8816	-0-	-608 B	-440336	6845	3	259	5	N	1556	1466	1			229
						1712	9									
*11	9030 X	5170	-0-	-3860 B	-440336	3828	3	1342	9	N	1220	1302	1			147
*12	8401 X	7194	-0-	-1207 B	-440336	5769	3	1425	9	N	1295	1297	1			145
01	8804 X	688	-0-	-8116 B	-440336	82	1	606	9	N	551	566	1			130
02	7952 X	987	-0-	-6965 B	-440336	294	1	693	9	N	630	743	1			17
03	8804 X	4452	-0-	-4352 B	-440336	53	1	3061	3	N	1007	906	1			118
						230	5	1108	9							

D BAKER UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 282714 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13238 - 18021

*09	19235 X	19235	-0-	-0- B	-0-	270	1	16167	3	N	2544	2546	0			127
						2798	9									
*10	19409 X	19409	-0-	-0- B	-0-	352	1	15633	3	N	2577	2579	0			125
						589	5	2835	9							
*11	18250 X	18250	-0-	-0- B	-0-	318	1	15247	3	N	2441	2371	0			195
						2685	9									
*12	18283 X	18283	-0-	-0- B	-0-	334	1	15219	3	N	2482	2482	0	182	1	13
						2730	9									
*01	17966 X	17966	-0-	-0- B	-0-	393	1	14891	3	N	2438	2438	0			13
						2682	9									
*02	15753 X	15753	-0-	-0- B	-0-	337	1	13072	3	N	2131	2131	0			13
						2344	9									
*03	17229 X	17229	-0-	-0- B	-0-	371	1	13274	3	N	2356	2356	0			13
						992	5	2592	9							

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 201 RRCID -> 282723 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13297 - 18145

*09	39096 X	39096	-0-	-0- B	-0-	556	1	33675	3	Y	4423	4419	0			135
						4865	9									
*10	39784 X	39784	-0-	-0- B	-0-	734	1	32930	3	Y	4448	4454	0			129
						1227	5	4893	9							
*11	38081 X	38081	-0-	-0- B	-0-	665	1	32247	3	Y	4699	4688	0			140
						5169	9									
*12	37426 X	37426	-0-	-0- B	-0-	701	1	32297	3	Y	4025	4041	0			124
						4428	9									
*01	36863 X	36863	-0-	-0- B	-0-	812	1	31167	3	Y	4440	4438	0			126
						4884	9									
*02	32490 X	32490	-0-	-0- B	-0-	701	1	27523	3	Y	3878	3430	0	391	1	183
						4266	9									
*03	36547 X	36547	-0-	-0- B	-0-	785	1	28485	3	Y	4707	4687	0			203
						2099	5	5178	9							

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 203 RRCID -> 282763 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13490 - 17616

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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 22 RRCID -> 282867 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	15390 X	15902	-0-	512 B	-423947	2786	1	11179	3	N	1761	1675	1	285
						1937	9							
*10	15903 X	14648	-0-	-1255 B	-423947	3233	1	9211	3	N	1687	1846	1	126
						348	5	1856	9					
*11	14970 X	14944	-0-	-26 B	-423947	2962	1	10226	3	N	1596	1506	1	216
						1756	9							
*12	16430 X	13673	-0-	-2757 B	-423947	3009	1	8780	3	N	1713	1687	1	242
						1884	9							
*01	16430 X	19107	-0-	2677 B	-421270	2814	1	14391	3	N	1729	1840	1	131
						1902	9							
*02	14840 X	16022	-0-	1182 B	-420088	1335	1	12857	3	N	1664	1670	1	125
						1830	9							
03	15438 X	15046	-0-	-392 B	-420088	2774	1	9544	3	N	1828	1860	1	93
						717	5	2011	9					

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 282894 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13287 - 17499

*09	13590 X	7232	-0-	-6358 B	-368523	24	1	6333	3	N	795	747	1	207
						875	9							
*10	14043 X	10123	-0-	-3920 B	-368523	25	1	9027	3	N	664	743	1	128
						341	5	730	9					
*11	13590 X	10698	-0-	-2892 B	-368523	53	1	9836	3	N	735	746	1	117
						809	9							
*12	11439 X	14177	-0-	2738 B	-365785	110	1	12825	3	N	1129	1129	1	117
						1242	9							
*01	10137 X	11660	-0-	1523 B	-364262	115	1	10564	3	N	892	932	1	77
						981	9							
*02	9996 X	12685	-0-	2689 B	-361573	2421	1	9035	3	N	1117	930	1	264
						1229	9							
03	14043 X	11947	-0-	-2096 B	-361573	2575	1	8074	3	N	628	733	1	159
						607	5	691	9					

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 202 RRCID -> 282926 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13288 - 18115

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

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 204 RRCID -> 282932 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13304 - 18088

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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 282947 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13520 - 18078															
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	
*09		18000 X	9379	-0-	-8621 B	-167275	113	1	6924	3	Y	2129	2135	0	65
							2342	9							
*10		18600 X	7856	-0-	-10744 B	-167275	107	1	4966	3	Y	2368	2365	0	68
							178	5	2605	9					
*11		10050 X	7892	-0-	-2158 B	-167275	116	1	5745	3	Y	1846	1859	0	55
							2031	9							
*12		10385 X	8294	-0-	-2091 B	-167275	117	1	5542	3	Y	2395	2376	0	74
							2635	9							
*01		0 X	6685	-0-	6685 B	-160590	97	1	3930	3	Y	2416	2421	0	69
							2658	9							
*02		3276 X	8875	-0-	5599 B	-154991	173	1	6864	3	Y	1671	1493	0	79
							1838	9					168	1	
03		3627 X	8741	-0-	5114 B	-149877	181	1	6594	3	Y	1347	1368	0	58
							484	5	1482	9					
STRAUBE UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 283180 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13547 - 19119															
*09		5550 X	2122	-0-	-3428 B	-882375	2012	3	110	9	N	100	100	0	-0-
*10		5735 X	1609	-0-	-4126 B	-882375	1354	3	50	5	N	186	186	0	-0-
							205	9							
*11		5550 X	5804	-0-	254 B	-882121	4157	3	1647	9	N	1497	1497	0	-0-
*12		5549 X	9526	-0-	3977 B	-878144	8286	3	1240	9	N	1127	1127	0	-0-
*01		2201 X	9436	-0-	7235 B	-870909	9000	3	436	9	N	396	396	0	-0-
*02		5404 X	3545	-0-	-1859 B	-870909	2883	3	662	9	N	602	602	0	-0-
03		9517 X	9306	-0-	-211 B	-870909	7414	3	541	5	N	1228	1228	0	-0-
							1351	9							
STRAUBE UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 283370 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13334 PERF.13365 - 21304															
*09		20280 X	21792	-0-	1512 B	-756363	19449	3	2343	9	N	2130	2130	0	-0-
*10		19065 X	18978	-0-	-87 B	-756363	16208	3	605	5	N	1968	1968	0	-0-
							2165	9							
*11		18570 X	15820	-0-	-2750 B	-756363	13822	3	1998	9	N	1816	1816	0	-0-
*12		22506 X	13780	-0-	-8726 B	-756363	11897	3	1883	9	N	1712	1712	0	-0-
*01		22506 X	13920	-0-	-8586 B	-756363	12086	3	1834	9	N	1667	1667	0	-0-
*02		20328 X	16811	-0-	-3517 B	-756363	14816	3	1995	9	N	1814	1814	0	-0-
03		18972 X	10339	-0-	-8633 B	-756363	8389	3	619	5	N	1210	1210	0	-0-
							1331	9							
STRAUBE UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284223 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13408 - 21246															
*09		26100 X	14915	-0-	-11185 B	-225668	12013	3	2902	9	N	2638	2638	0	-0-
*10		19375 X	14591	-0-	-4784 B	-225668	11326	3	418	5	N	2588	2588	0	-0-
							2847	9							
*11		17280 X	16783	-0-	-497 B	-225668	14394	3	2389	9	N	2172	2172	0	-0-
*12		17143 X	18398	-0-	1255 B	-224413	15523	3	2875	9	N	2614	2614	0	-0-
*01		17143 X	14737	-0-	-2406 B	-224413	12508	3	2229	9	N	2026	2026	0	-0-
*02		15652 X	18443	-0-	2791 B	-221622	15495	3	2948	9	N	2680	2680	0	-0-
03		18383 X	17526	-0-	-857 B	-221622	13620	3	999	5	N	2643	2643	0	-0-
							2907	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HOOKS NO. 2 WELL #: 208 RRCID -> 284240 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13125 - 18345														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	19740 X	19940	-0-	200 B	-29812	149	1	15613	3	Y	3798	3798	0	6
						4178	9							
*10	20398 X	17705	-0-	-2693 B	-29812	167	1	12791	3	Y	3885	3885	0	6
						473	5	4274	9					
*11	19740 X	16070	-0-	-3670 B	-29812	208	1	11791	3	Y	3701	3701	0	6
						4071	9							
*12	20398 X	15535	-0-	-4863 B	-29812	255	1	11152	3	Y	3753	3752	0	7
						4128	9							
*01	0 X	20433	-0-	20433 B	-9379	298	1	15792	3	Y	3948	3947	0	8
						4343	9							
*02	11956 X	16129	-0-	4173 B	-5206	225	1	12515	3	Y	3081	3082	0	7
						3389	9							
*03	14183 X	19389	-0-	5206 B	-0-	307	1	14189	3	Y	3503	3503	0	7
						1040	5	3853	9					
HOOKS NO. 2 WELL #: 209 RRCID -> 284241 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13258 - 18589														
*09	11754 X	11754	-0-	-0- B	-0-	88	1	9171	3	Y	2268	2268	0	4
						2495	9							
*10	12478 X	12478	-0-	-0- B	-0-	123	1	9347	3	Y	2419	2419	0	4
						347	5	2661	9					
*11	11730 X	11722	-0-	-8 B	-0-	160	1	9033	3	Y	2299	2299	0	4
						2529	9							
*12	12121 X	7035	-0-	-5086 B	-0-	117	1	5100	3	Y	1653	1654	0	3
						1818	9							
*01	3096 X	3096	-0-	-0- B	-0-	27	1	1489	3	Y	1436	1436	0	3
						1580	9							
*02	9106 X	9106	-0-	-0- B	-0-	123	1	6839	3	Y	1949	1947	0	5
						2144	9							
*03	9771 X	9771	-0-	-0- B	-0-	143	1	6696	3	Y	2223	2223	0	5
						487	5	2445	9					
HOOKS NO. 2 WELL #: 212 RRCID -> 284277 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13182 - 18641														
*09	15570 X	12993	-0-	-2577 B	-102491	93	1	9772	3	Y	2844	2843	0	5
						3128	9							
*10	16089 X	10809	-0-	-5280 B	-102491	95	1	7290	3	Y	2869	2869	0	5
						268	5	3156	9					
*11	15570 X	11212	-0-	-4358 B	-102491	143	1	8111	3	Y	2689	2690	0	4
						2958	9							
*12	16058 X	10169	-0-	-5889 B	-102491	161	1	7083	3	Y	2659	2658	0	5
						2925	9							
*01	0 X	14227	-0-	14227 B	-88264	210	1	11135	3	Y	2620	2620	0	5
						2882	9							
*02	12124 X	11717	-0-	-407 B	-88264	164	1	9121	3	Y	2211	2211	0	5
						2432	9							
03	11594 X	13372	-0-	1778 B	-86486	208	1	9663	3	Y	2541	2541	0	5
						706	5	2795	9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 HOOKS NO. 2 WELL #: 213 RRCID -> 284278 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13086 - 17266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*09	4500 X	6299	-0-	1799 B	-155539	49 1	5114 3	Y	1033	1033 0		2
						1136 9						
*10	4650 X	7888	-0-	3238 B	-152301	84 1	6342 3	Y	1114	1114 0		2
						237 5						
*11	4500 X	7384	-0-	2884 B	-149417	109 1	6105 3	Y	1064	1064 0		2
						1170 9						
*12	4650 X	7461	-0-	2811 B	-146606	142 1	6167 3	Y	1047	1047 0		2
						1152 9						
*01	0 X	7069	-0-	7069 B	-139537	112 1	5879 3	Y	980	980 0		2
						1078 9						
*02	6216 X	5046	-0-	-1170 B	-139537	76 1	4179 3	Y	719	719 0		2
						791 9						
03	6882 X	4039	-0-	-2843 B	-139537	65 1	3013 3	Y	673	673 0		2
						221 5	740 9					

HOOKS NO. 2 WELL #: 211 RRCID -> 284279 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13070 - 18417

*09	10290 X	8704	-0-	-1586 B	-100230	69 1	7226 3	Y	1281	1281 0		2
						1409 9						
*10	10633 X	8684	-0-	-1949 B	-100230	91 1	6887 3	Y	1317	1317 0		2
						257 5	1449 9					
*11	9570 X	7900	-0-	-1670 B	-100230	115 1	6447 3	Y	1216	1216 0		2
						1338 9						
*12	8990 X	8081	-0-	-909 B	-100230	152 1	6606 3	Y	1203	1203 0		2
						1323 9						
*01	0 X	8180	-0-	8180 B	-92050	125 1	6606 3	Y	1317	1316 0		3
						1449 9						
*02	6188 X	5625	-0-	-563 B	-92050	82 1	4533 3	Y	918	919 0		2
						1010 9						
03	6851 X	4990	-0-	-1861 B	-92050	81 1	3733 3	Y	820	820 0		2
						274 5	902 9					

P. CRAIN UNIT A WELL #: 101 RRCID -> 284288 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13652 - 17898

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-

P. CRAIN UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 284289 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13773 - 17735

*09	11550 X	8094	-0-	-3456 B	-256276	139 1	7903 3	Y	47	47 0		-0-
						52 9						
10	11842 X	55	-0-	-11787 B	-256276	5 3	50 9	Y	45	45 0		-0-
*11	11310 X	6480	-0-	-4830 B	-256276	97 1	5803 3	Y	527	527 0		-0-
						580 9						
*12	10509 X	12982	-0-	2473 B	-253803	235 1	11843 3	Y	822	822 0		-0-
						904 9						
*01	0 X	11637	-0-	11637 B	-242166	183 1	10655 3	Y	726	726 0		-0-
						799 9						
*02	7560 X	6408	-0-	-1152 B	-242166	108 1	5860 3	Y	400	400 0		-0-
						440 9						
03	12400 X	72	-0-	-12328 B	-242166	1 1	40 3	Y	25	25 0		-0-
						3 5	28 9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
P. CRAIN UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284347 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 13432 PERF.13760 - 17795														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

*09	10080 X	10390	-0-	310 B	-213929	158	1	9111	3	Y	1019	1019	0	-0-
						1121	9							
*10	6975 X	9724	-0-	2749 B	-211180	178	1	8302	3	Y	849	849	0	-0-
						310	5	934	9					
*11	11460 X	10904	-0-	-556 B	-211180	166	1	9917	3	Y	746	746	0	-0-
						821	9							
*12	11842 X	22872	-0-	11030 B	-200150	420	1	21123	3	Y	1208	1208	0	-0-
						1329	9							
*01	0 X	17112	-0-	17112 B	-183038	272	1	15814	3	Y	933	933	0	-0-
						1026	9							
*02	10164 X	4689	-0-	-5475 B	-183038	80	1	4317	3	Y	265	265	0	-0-
						292	9							
03	22878 X	5569	-0-	-17309 B	-183038	71	1	4702	3	Y	406	406	0	-0-
						349	5	447	9					

P. CRAIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 284348 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13909 - 17926														

*09	23880 X	17212	-0-	-6668 B	-101615	265	1	15250	3	Y	1543	1543	0	-0-
						1697	9							
*10	24676 X	16033	-0-	-8643 B	-101615	297	1	13851	3	Y	1243	1243	0	-0-
						518	5	1367	9					
*11	23880 X	15370	-0-	-8510 B	-101615	232	1	13907	3	Y	1119	1119	0	-0-
						1231	9							
*12	24676 X	1672	-0-	-23004 B	-101615	29	1	1454	3	Y	172	172	0	-0-
						189	9							
*01	0 X	2398	-0-	2398 B	-99217	36	1	2120	3	Y	220	220	0	-0-
						242	9							
*02	16072 X	5921	-0-	-10151 B	-99217	98	1	5319	3	Y	458	458	0	-0-
						504	9							
03	16027 X	24020	-0-	7993 B	-91224	315	1	20708	3	Y	1322	1322	0	-0-
						1543	5	1454	9					

P. CRAIN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284351 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13733 - 17699														

*09	11790 X	11039	-0-	-751 B	-192555	180	1	10319	3	Y	491	491	0	-0-
						540	9							
*10	12183 X	8410	-0-	-3773 B	-192555	158	1	7340	3	Y	579	579	0	-0-
						275	5	637	9					
*11	11790 X	9419	-0-	-2371 B	-192555	144	1	8581	3	Y	631	631	0	-0-
						694	9							
*12	11408 X	3683	-0-	-7725 B	-192555	67	1	3371	3	Y	223	223	0	-0-
						245	9							
*01	0 X	10974	-0-	10974 B	-181581	173	1	10055	3	Y	678	678	0	-0-
						746	9							
*02	10304 X	6461	-0-	-3843 B	-181581	110	1	5964	3	Y	352	352	0	-0-
						387	9							
03	9734 X	11054	-0-	1320 B	-180261	146	1	9608	3	Y	530	530	0	-0-
						717	5	583	9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 P. CRAIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 284352 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13853 - 18039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	13890 X	7526	-0-	-6364 B	-33135	125	1	7156	3	Y	223	223	0		-0-
						245	9								
*10	14353 X	12604	-0-	-1749 B	-33135	248	1	11466	3	Y	416	416	0		-0-
						432	5	458	9						
*11	13890 X	9472	-0-	-4418 B	-33135	145	1	8656	3	Y	610	610	0		-0-
						671	9								
*12	10323 X	129	-0-	-10194 B	-33135	3	1	126	3	Y	-0-				-0-
*01	0 X	23	-0-	23 B	-33112	23	3			Y	-0-				-0-
*02	11396 X	10	-0-	-11386 B	-33112	10	3			Y	-0-				-0-
03	12617 X	13288	-0-	671 B	-32441	171	1	11256	3	Y	932	932	0		-0-
						836	5	1025	9						

STRAUBE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284577 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13374 - 21489

*09	32880 X	29066	-0-	-3814 B	-1004578	24312	3	4754	9	N	4322	4322	0		-0-
*10	33232 X	28038	-0-	-5194 B	-1004578	22661	3	843	5	N	4122	4122	0		-0-
						4534	9								
*11	31350 X	26560	-0-	-4790 B	-1004578	22113	3	4447	9	N	4043	4043	0		-0-
*12	31217 X	28025	-0-	-3192 B	-1004578	23260	3	4765	9	N	4332	4332	0		-0-
*01	30194 X	21625	-0-	-8569 B	-1004578	17932	3	3693	9	N	3357	3357	0		-0-
*02	27132 X	25276	-0-	-1856 B	-1004578	21188	3	4088	9	N	3716	3716	0		-0-
03	28024 X	25667	-0-	-2357 B	-1004578	19843	3	1460	5	N	3967	3967	0		-0-
						4364	9								

SAUNDERS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 286238 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13405 - 19007

*09	24078 X	24078	-0-	-0- B	-0-	364	1	18560	3	N	4685	4685	0		-0-
						5154	9								
*10	22237 X	22237	-0-	-0- B	-0-	373	1	16924	3	N	3919	3919	0		-0-
						629	5	4311	9						
*11	23017 X	23017	-0-	-0- B	-0-	433	1	18781	3	N	3457	3457	0		-0-
						3803	9								
*12	25267 X	25267	-0-	-0- B	-0-	421	1	19351	3	N	4995	4995	0		-0-
						5495	9								
*01	18287 X	18287	-0-	-0- B	-0-	356	1	14271	3	N	3327	3327	0		-0-
						3660	9								
*02	16695 X	16695	-0-	-0- B	-0-	349	1	12829	3	N	3197	3197	0		-0-
						3517	9								
*03	18911 X	18911	-0-	-0- B	-0-	374	1	13021	3	N	4151	4151	0		-0-
						950	5	4566	9						

SAUNDERS UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 286248 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13331 - 18879

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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SAUNDERS UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 286249 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13380 - 19169														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*09	44174 X	44174	-0-	-0- B	-0-	692	1	35188	3	N	7540	7540 0	-0-	
						8294	9							
*10	41682 X	41682	-0-	-0- B	-0-	681	1	30997	3	N	8050	8050 0	-0-	
						1149	5	8855	9					
*11	39421 X	39421	-0-	-0- B	-0-	693	1	30185	3	N	7766	7766 0	-0-	
						8543	9							
*12	39513 X	39513	-0-	-0- B	-0-	692	1	31650	3	N	6519	6519 0	-0-	
						7171	9							
*01	35048 X	35048	-0-	-0- B	-0-	659	1	26522	3	N	7152	7152 0	-0-	
						7867	9							
*02	31221 X	31221	-0-	-0- B	-0-	645	1	23758	3	N	6198	6198 0	-0-	
						6818	9							
*03	33521 X	33521	-0-	-0- B	-0-	691	1	23931	3	N	6495	6495 0	-0-	
						1754	5	7145	9					
SAUNDERS UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 286312 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13500 - 19085														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
SAUNDERS UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 286475 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13542 - 19104														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
BUTLER A-304-BRYSCH USW D WELL #: 1 RRCID -> 286582 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13921 - 20883														
*09	47940 X	30746	-0-	-17194 B	-0-	191	1	26891	3	N	3331	3331 0	-0-	
						3664	9							
*10	46097 X	38313	-0-	-7784 B	-0-	262	1	32098	3	N	4314	4314 0	-0-	
						1208	5	4745	9					
*11	44430 X	35231	-0-	-9199 B	-0-	270	1	30476	3	N	4077	4077 0	-0-	
						4485	9							
*12	41261 X	34222	-0-	-7039 B	-0-	280	1	29699	3	N	3857	3857 0	-0-	
						4243	9							
*01	38998 X	33492	-0-	-5506 B	-0-	287	1	29030	3	N	3795	3795 0	-0-	
						4175	9							
*02	34608 X	29629	-0-	-4979 B	-0-	265	1	25678	3	N	3351	3351 0	-0-	
						3686	9							
03	38316 X	33300	-0-	-5016 B	-0-	250	1	27012	3	N	3655	3655 0	-0-	
						2017	5	4021	9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BUTLER A-304-BRYSCH USW C WELL #: 1 RRCID -> 286583 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13934 - 20847														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	56850 X	43499	-0-	-13351 B	-0-	268	1	37816	3	N	4923	4923	0	-0-
						5415	9							
*10	50778 X	41153	-0-	-9625 B	-0-	278	1	34108	3	N	4985	4985	0	-0-
						1283	5	5484	9					
*11	48900 X	44023	-0-	-4877 B	-0-	337	1	37944	3	N	5220	5220	0	-0-
						5742	9							
*12	50530 X	42770	-0-	-7760 B	-0-	349	1	36963	3	N	4962	4962	0	-0-
						5458	9							
*01	49073 X	42296	-0-	-6777 B	-0-	361	1	36570	3	N	4877	4877	0	-0-
						5365	9							
*02	41076 X	36528	-0-	-4548 B	-0-	324	1	31435	3	N	4335	4335	0	-0-
						4769	9							
03	45477 X	40724	-0-	-4753 B	-0-	304	1	32811	3	N	4691	4691	0	-0-
						2449	5	5160	9					
SAUNDERS UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 286662 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13313 - 18864														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BUTLER A-304-BRYSCH USW E WELL #: 1 RRCID -> 287144 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 12284 PERF.13699 - 20528														
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
BUTLER A-304-BRYSCH USW A WELL #: 1 RRCID -> 287175 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13806 - 20720														
10	31 X	-0-	-0-	-31 B	-451803					N	-0-			-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30 B	-451803					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-451803					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-451803					N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-451803					N	-0-			-0-
03	0 X	1	-0-	1 B	-451802	1	3			N	-0-			-0-
BUTLER A-304-BRYSCH USW B WELL #: 1 RRCID -> 287203 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14275 - 21325														
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-9610					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-9610					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-9610					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-9610					N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-9610					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-9610					N	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
ADIX UNIT A		WELL #:		7	RRCID -> 288334		COMPL. DATE 11/19/2019		TOTAL DEPTH 13415	PERF.13486 - 18253			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*09	54376 X	54376	-0-	-0- B	-0-	984 1	46418 3	N		6340	6340 0		-0-
						6974 9							
*10	51469 X	51469	-0-	-0- B	-0-	906 1	41665 3	N		6671	6671 0		-0-
						1560 5	7338 9						
*11	47583 X	47583	-0-	-0- B	-0-	762 1	40594 3	N		5661	5661 0		-0-
						6227 9							
*12	50626 X	50626	-0-	-0- B	-0-	798 1	43591 3	N		5670	5670 0		-0-
						6237 9							
*01	43998 X	43998	-0-	-0- B	-0-	783 1	38066 3	N		4681	4681 0		-0-
						5149 9							
*02	41093 X	41093	-0-	-0- B	-0-	760 1	35685 3	N		4225	4225 0		-0-
						4648 9							
*03	53182 X	53182	-0-	-0- B	-0-	865 1	42802 3	N		5767	5767 0		-0-
						3171 5	6344 9						

ADIX UNIT A		WELL #:		4	RRCID -> 288342		COMPL. DATE 11/24/2019		TOTAL DEPTH 13404	PERF.13656 - 18150			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		-0-	

ADIX UNIT A		WELL #:		6	RRCID -> 288343		COMPL. DATE 11/19/2019		TOTAL DEPTH 13331	PERF.13626 - 17842			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		-0-	

ADIX UNIT A		WELL #:		5	RRCID -> 288378		COMPL. DATE 11/19/2019		TOTAL DEPTH 13499	PERF.13436 - 17996			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		-0-	

BUTLER D - GOHLKE A USW A		WELL #:		1	RRCID -> 288429		COMPL. DATE 12/13/2019		TOTAL DEPTH 13780	PERF.13711 - 22157			
*09	44730 X	37878	-0-	-6852 B	-0-	34038 3	3840 9	N		3491	3491 0		-0-
*10	38843 X	19145	-0-	-19698 B	-0-	2 1	15969 3	N		2341	2341 0		-0-
						599 5	2575 9						
*11	43680 X	40263	-0-	-3417 B	-0-	2 1	35910 3	N		3955	3955 0		-0-
						4351 9							
*12	45136 X	42316	-0-	-2820 B	-0-	37843 3	4473 9	N		4066	4066 0		-0-
*01	45136 X	37329	-0-	-7807 B	-0-	1 1	33824 3	N		3185	3185 0		-0-
						3504 9							
*02	37576 X	34337	-0-	-3239 B	-0-	4 1	31455 3	N		2616	2616 0		-0-
						2878 9							
03	42315 X	40235	-0-	-2080 B	-0-	34443 3	2580 5	N		2920	2920 0		-0-
						3212 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
BUTLER D - GOHLKE A USW B WELL #: 1 RRCID -> 288430 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13410 - 21928																
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
*09		84900 X	36842	-0-	-48058 B	-0-	32285	3	4557	9	N	4143	4143	0		-0-
*10		63612 X	19611	-0-	-44001 B	-0-	2	1	14195	3	N	4451	4451	0		-0-
							518	5	4896	9						
*11		58260 X	45124	-0-	-13136 B	-0-	2	1	40037	3	N	4623	4623	0		-0-
							5085	9								
*12		60202 X	56754	-0-	-3448 B	-0-	51008	3	5746	9	N	5224	5224	0		-0-
*01		54347 X	54347	-0-	-0- B	-0-	1	1	49366	3	N	4527	4527	0		-0-
							4980	9								
*02		46092 X	46092	-0-	-0- B	-0-	6	1	41739	3	N	3952	3952	0		-0-
							4347	9								
03		56761 X	46355	-0-	-10406 B	-0-	38923	3	2913	5	N	4108	4108	0		-0-
							4519	9								
BUTLER D - GOHLKE A USW C WELL #: 1 RRCID -> 288431 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13572 - 22234																
*09		127530 X	66816	-0-	-60714 B	-0-	1	1	59005	3	N	7100	7100	0		-0-
							7810	9								
*10		120652 X	62428	-0-	-58224 B	-0-	8	1	53308	3	N	6469	6469	0		-0-
							1996	5	7116	9						
*11		106830 X	83032	-0-	-23798 B	-0-	3	1	72666	3	N	9421	9421	0		-0-
							10363	9								
*12		101029 X	85102	-0-	-15927 B	-0-	75440	3	9662	9	N	8784	8784	0		-0-
*01		92380 X	86197	-0-	-6183 B	-0-	2	1	77385	3	N	8009	8009	0		-0-
							8810	9								
*02		77504 X	70331	-0-	-7173 B	-0-	8	1	63177	3	N	6496	6496	0		-0-
							7146	9								
03		85808 X	78679	-0-	-7129 B	-0-	66055	3	4943	5	N	6983	6983	0		-0-
							7681	9								
SAUNDERS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 288630 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 13278 PERF.13476 - 19121																
*09		49890 X	30636	-0-	-19254 B	-0-	25222	3	5414	9	N	4922	4922	0		-0-
*10		48112 X	27902	-0-	-20210 B	-0-	21889	3	820	5	N	4721	4721	0		-0-
							5193	9								
*11		46560 X	25530	-0-	-21030 B	-0-	20903	3	4627	9	N	4206	4206	0		-0-
*12		43865 X	24500	-0-	-19365 B	-0-	20066	3	4434	9	N	4031	4031	0		-0-
*01		36673 X	23220	-0-	-13453 B	-0-	18978	3	4242	9	N	3856	3856	0		-0-
*02		28588 X	19431	-0-	-9157 B	-0-	15857	3	3574	9	N	3249	3249	0		-0-
03		27900 X	21029	-0-	-6871 B	-0-	15945	3	1182	5	N	3547	3547	0		-0-
							3902	9								
STANCH-BAR-CRAIN-FRAN A ULW A WELL #: 1 RRCID -> 288635 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13385 - 21885																
*09		66450 X	59746	-0-	-6704 B	-0-	34	1	55110	3	N	4184	4184	0		-0-
							4602	9								
*10		68665 X	51580	-0-	-17085 B	-0-	31	1	46357	3	N	3134	3134	0		-0-
							1745	5	3447	9						
*11		66450 X	43393	-0-	-23057 B	-0-	42	1	40309	3	N	2765	2765	0		-0-
							3042	9								
*12		67797 X	39380	-0-	-28417 B	-0-	35	1	36549	3	N	2542	2542	0		-0-
							2796	9								
*01		61752 X	36141	-0-	-25611 B	-0-	56	1	33453	3	N	2393	2393	0		-0-
							2632	9								
*02		55776 X	30481	-0-	-25295 B	-0-	39	1	28181	3	N	2055	2055	0		-0-
							2261	9								
03		51584 X	31632	-0-	-19952 B	-0-	25	1	27220	3	N	2133	2133	0		-0-
							2041	5	2346	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333											
SAUNDERS UNIT A		WELL #: 8		RRCID -> 288728		COMPL. DATE 12/05/2019		TOTAL DEPTH 13229		PERF.13455 - 17179	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * 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	
*09	63240 X	55470	-0-	-7770 B	-0-	44415 3	11055 9	N	10050	10050 0	-0-
*10	56281 X	56281	-0-	-0- B	-0-	44324 3	1661 5	N	9360	9360 0	-0-
						10296 9					
*11	54370 X	54370	-0-	-0- B	-0-	45392 3	8978 9	N	8162	8162 0	-0-
*12	57319 X	48693	-0-	-8626 B	-0-	40362 3	8331 9	N	7574	7574 0	-0-
*01	57319 X	42892	-0-	-14427 B	-0-	35204 3	7688 9	N	6989	6989 0	-0-
*02	51772 X	35835	-0-	-15937 B	-0-	29344 3	6491 9	N	5901	5901 0	-0-
03	56296 X	37157	-0-	-19139 B	-0-	28280 3	2098 5	N	6163	6163 0	-0-
						6779 9					

SAUNDERS UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 288736		COMPL. DATE 12/05/2019		TOTAL DEPTH 13178		PERF.13336 - 18800	
*09	54570 X	39185	-0-	-15385 B	-0-	33293 3	5892 9	N	5356	5356 0	-0-
*10	55645 X	37464	-0-	-18181 B	-0-	30657 3	1151 5	N	5142	5142 0	-0-
						5656 9					
*11	53850 X	37418	-0-	-16432 B	-0-	32357 3	5061 9	N	4601	4601 0	-0-
*12	55645 X	36588	-0-	-19057 B	-0-	31817 3	4771 9	N	4337	4337 0	-0-
*01	48918 X	32401	-0-	-16517 B	-0-	27957 3	4444 9	N	4040	4040 0	-0-
*02	36568 X	26327	-0-	-10241 B	-0-	22429 3	3898 9	N	3544	3544 0	-0-
03	38657 X	28222	-0-	-10435 B	-0-	22338 3	1661 5	N	3839	3839 0	-0-
						4223 9					

SAUNDERS UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 288764		COMPL. DATE 12/05/2019		TOTAL DEPTH 13312		PERF.13546 - 19350	
*09	34260 X	30518	-0-	-3742 B	-0-	26664 3	3854 9	N	3504	3504 0	-0-
*10	28861 X	23382	-0-	-5479 B	-0-	19704 3	741 5	N	2670	2670 0	-0-
						2937 9					
*11	24690 X	16653	-0-	-8037 B	-0-	14292 3	2361 9	N	2146	2146 0	-0-
*12	31527 X	15167	-0-	-16360 B	-0-	12936 3	2231 9	N	2028	2028 0	-0-
*01	31527 X	13908	-0-	-17619 B	-0-	11808 3	2100 9	N	1909	1909 0	-0-
*02	28476 X	9940	-0-	-18536 B	-0-	8497 3	1443 9	N	1312	1312 0	-0-
03	23374 X	12556	-0-	-10818 B	-0-	10192 3	759 5	N	1459	1459 0	-0-
						1605 9					

SAUNDERS UNIT A		WELL #: 5		RRCID -> 288765		COMPL. DATE 12/05/2019		TOTAL DEPTH 13234		PERF.13392 - 19265	
*09	35820 X	33807	-0-	-2013 B	-0-	28520 3	5287 9	N	4806	4806 0	-0-
*10	37014 X	31617	-0-	-5397 B	-0-	25842 3	970 5	N	4368	4368 0	-0-
						4805 9					
*11	35250 X	28906	-0-	-6344 B	-0-	24244 3	4662 9	N	4238	4238 0	-0-
*12	35867 X	26533	-0-	-9334 B	-0-	22154 3	4379 9	N	3981	3981 0	-0-
*01	35154 X	22703	-0-	-12451 B	-0-	18842 3	3861 9	N	3510	3510 0	-0-
*02	31556 X	18980	-0-	-12576 B	-0-	15684 3	3296 9	N	2996	2996 0	-0-
03	31620 X	19085	-0-	-12535 B	-0-	14573 3	1081 5	N	3119	3119 0	-0-
						3431 9					

SAUNDERS UNIT A		WELL #: 6		RRCID -> 288782		COMPL. DATE 12/05/2019		TOTAL DEPTH 13159		PERF.13283 - 18957	
*09	45150 X	39311	-0-	-5839 B	-0-	32745 3	6566 9	N	5969	5969 0	-0-
*10	46655 X	37521	-0-	-9134 B	-0-	29930 3	1122 5	N	5881	5881 0	-0-
						6469 9					
*11	44730 X	33682	-0-	-11048 B	-0-	27853 3	5829 9	N	5299	5299 0	-0-
*12	44764 X	32113	-0-	-12651 B	-0-	26484 3	5629 9	N	5117	5117 0	-0-
*01	43803 X	29850	-0-	-13953 B	-0-	24589 3	5261 9	N	4783	4783 0	-0-
*02	36680 X	25371	-0-	-11309 B	-0-	20909 3	4462 9	N	4056	4056 0	-0-
03	37510 X	26723	-0-	-10787 B	-0-	20435 3	1516 5	N	4338	4338 0	-0-
						4772 9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
STANCH-BAR-CRAIN-FRAN ULW B WELL #: 1 RRCID -> 288914 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13294 PERF.12939 - 21335															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

*09		61770 X	54626	-0-	-7144 B	-0-	30	1	49243	3	N	4866	4866	0	-0-
							5353	9							
*10		56317 X	56317	-0-	-0- B	-0-	34	1	49353	3	N	4607	4607	0	-0-
							1862	5	5068	9					
*11		52223 X	52223	-0-	-0- B	-0-	50	1	47613	3	N	4145	4145	0	-0-
							4560	9							
*12		56451 X	49752	-0-	-6699 B	-0-	43	1	45349	3	N	3964	3964	0	-0-
							4360	9							
*01		56451 X	45326	-0-	-11125 B	-0-	68	1	41231	3	N	3661	3661	0	-0-
							4027	9							
*02		50988 X	36922	-0-	-14066 B	-0-	46	1	33421	3	N	3141	3141	0	-0-
							3455	9							
03		56327 X	38185	-0-	-18142 B	-0-	30	1	32156	3	N	3263	3263	0	-0-
							2410	5	3589	9					

STANCHOS UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 288965 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13200 - 17782															

*09		48442 X	48442	-0-	-0- B	-0-	27	1	43763	3	N	4229	4229	0	-0-
							4652	9							
*10		40756 X	40756	-0-	-0- B	-0-	24	1	35694	3	N	3356	3356	0	-0-
							1346	5	3692	9					
*11		38970 X	34497	-0-	-4473 B	-0-	33	1	31422	3	N	2765	2765	0	-0-
							3042	9							
*12		50065 X	27852	-0-	-22213 B	-0-	24	1	25186	3	N	2402	2402	0	-0-
							2642	9							
*01		50065 X	17423	-0-	-32642 B	-0-	25	1	15128	3	N	2064	2064	0	-0-
							2270	9							
*02		45220 X	18534	-0-	-26686 B	-0-	23	1	16437	3	N	1885	1885	0	-0-
							2074	9							
03		40765 X	15419	-0-	-25346 B	-0-	12	1	12761	3	N	1537	1537	0	-0-
							955	5	1691	9					

STANCHOS A-P. CRAIN A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289045 COMPL. DATE 07/14/2020 TOTAL DEPTH 13462 PERF.13309 - 22666															

*09		91320 X	69394	-0-	-21926 B	-0-	38	1	63129	3	N	5661	5661	0	-0-
							6227	9							
*10		82119 X	65321	-0-	-16798 B	-0-	39	1	57634	3	N	4975	4975	0	-0-
							2175	5	5473	9					
*11		70230 X	63512	-0-	-6718 B	-0-	61	1	58315	3	N	4669	4669	0	-0-
							5136	9							
*12		71703 X	65121	-0-	-6582 B	-0-	58	1	60158	3	N	4459	4459	0	-0-
							4905	9							
*01		71703 X	64044	-0-	-7659 B	-0-	99	1	59471	3	N	4067	4067	0	-0-
							4474	9							
*02		64764 X	51042	-0-	-13722 B	-0-	65	1	47173	3	N	3458	3458	0	-0-
							3804	9							
03		65627 X	55058	-0-	-10569 B	-0-	44	1	47269	3	N	3818	3818	0	-0-
							3545	5	4200	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															
STANCHOS A-P. CRAIN A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289047 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13296 - 22491															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

*09		85740 X	59686	-0-	-26054 B	-0-	32	1	53392	3	N	5693	5693	0	-0-
							6262	9							
*10		74338 X	57248	-0-	-17090 B	-0-	34	1	49643	3	N	5181	5181	0	-0-
							1872	5	5699	9					
*11		61560 X	56473	-0-	-5087 B	-0-	53	1	51084	3	N	4851	4851	0	-0-
							5336	9							
*12		61690 X	56446	-0-	-5244 B	-0-	49	1	51395	3	N	4547	4547	0	-0-
							5002	9							
*01		61690 X	52359	-0-	-9331 B	-0-	79	1	47714	3	N	4151	4151	0	-0-
							4566	9							
*02		55720 X	45143	-0-	-10577 B	-0-	56	1	40971	3	N	3742	3742	0	-0-
							4116	9							
03		58342 X	48444	-0-	-9898 B	-0-	38	1	41027	3	N	3913	3913	0	-0-
							3075	5	4304	9					

HOOKS 4-HARDESTY A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289188 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13245 PERF.13308 - 23021															

*09		56130 X	35443	-0-	-20687 B	-0-	10	1	30949	3	N	4076	4076	0	-0-
							4484	9							
*10		58001 X	31066	-0-	-26935 B	-0-	3	1	26106	3	N	3613	3613	0	-0-
							983	5	3974	9					
*11		54240 X	27088	-0-	-27152 B	-0-	2	1	23487	3	N	3272	3272	0	-0-
							3599	9							
*12		48856 X	25673	-0-	-23183 B	-0-	2	1	22131	3	N	3218	3218	0	-0-
							3540	9							
*01		43400 X	23490	-0-	-19910 B	-0-	11	1	20170	3	N	3008	3008	0	-0-
							3309	9							
*02		33068 X	19400	-0-	-13668 B	-0-	22	1	16709	3	N	2426	2426	0	-0-
							2669	9							
03		31062 X	19212	-0-	-11850 B	-0-	12	1	15377	3	N	2440	2440	0	-0-
							1139	5	2684	9					

HOOKS 4-HARDESTY A USW C WELL #: 1 RRCID -> 289206 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13433 - 23263															

*09		98940 X	62721	-0-	-36219 B	-0-	18	1	56302	3	N	5819	5819	0	-0-
							6401	9							
*10		87110 X	60028	-0-	-27082 B	-0-	6	1	52626	3	N	4931	4931	0	-0-
							1972	5	5424	9					
*11		71820 X	52526	-0-	-19294 B	-0-	3	1	47115	3	N	4916	4916	0	-0-
							5408	9							
*12		64821 X	49388	-0-	-15433 B	-0-	3	1	44499	3	N	4442	4442	0	-0-
							4886	9							
*01		64821 X	44726	-0-	-20095 B	-0-	22	1	40247	3	N	4052	4052	0	-0-
							4457	9							
*02		58548 X	37724	-0-	-20824 B	-0-	44	1	33762	3	N	3562	3562	0	-0-
							3918	9							
03		60016 X	38200	-0-	-21816 B	-0-	25	1	31911	3	N	3525	3525	0	-0-
							2386	5	3878	9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333		ADIX UNIT A		WELL #:	701	RRCID ->	290861	COMPL. DATE	07/01/2019	TOTAL DEPTH	13280	PERF.13489 - 18040
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	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-

MARALDO-KOOP A USW C				WELL #:	1	RRCID ->	291640	COMPL. DATE	03/17/2021	TOTAL DEPTH	12972	PERF.13017 - 17987				
*09	76530	X	43120	-0-	-33410	B	-0-	34748	3	8372	9	N	7611	7611	0	-0-
*10	79081	X	39888	-0-	-39193	B	-0-	31760	3	1186	5	N	6311	6311	0	-0-
								6942	9							
*11	76530	X	31886	-0-	-44644	B	-0-	27845	3	4041	9	N	3674	3674	0	-0-
*12	79081	X	27700	-0-	-51381	B	-0-	24081	3	3619	9	N	3290	3290	0	-0-
*01	79081	X	24405	-0-	-54676	B	-0-	20815	3	3590	9	N	3264	3264	0	-0-
*02	40236	X	20118	-0-	-20118	B	-0-	16988	3	3130	9	N	2845	2845	0	-0-
03	39897	X	21167	-0-	-18730	B	-0-	15921	3	1185	5	N	3692	3692	0	-0-
								4061	9							

MARALDO-KOOP A USW A				WELL #:	1	RRCID ->	291701	COMPL. DATE	03/17/2021	TOTAL DEPTH	13052	PERF.13010 - 18114				
*09	74760	X	48607	-0-	-26153	B	-0-	40438	3	8169	9	N	7426	7426	0	-0-
*10	77252	X	37188	-0-	-40064	B	-0-	29574	3	1110	5	N	5913	5913	0	-0-
								6504	9							
*11	74760	X	29665	-0-	-45095	B	-0-	24157	3	5508	9	N	5007	5007	0	-0-
*12	77252	X	26221	-0-	-51031	B	-0-	21199	3	5022	9	N	4565	4565	0	-0-
*01	77252	X	20274	-0-	-56978	B	-0-	15919	3	4355	9	N	3959	3959	0	-0-
*02	45360	X	19320	-0-	-26040	B	-0-	15684	3	3636	9	N	3305	3305	0	-0-
03	37200	X	18843	-0-	-18357	B	-0-	14118	3	1049	5	N	3342	3342	0	-0-
								3676	9							

MARALDO-KOOP A USW B				WELL #:	1	RRCID ->	291702	COMPL. DATE	03/17/2021	TOTAL DEPTH	13104	PERF.13174 - 17998				
*09	73590	X	41522	-0-	-32068	B	-0-	33869	3	7653	9	N	6957	6957	0	-0-
*10	76043	X	28581	-0-	-47462	B	-0-	22204	3	833	5	N	5040	5040	0	-0-
								5544	9							
*11	73590	X	20555	-0-	-53035	B	-0-	16295	3	4260	9	N	3873	3873	0	-0-
*12	76043	X	16815	-0-	-59228	B	-0-	13179	3	3636	9	N	3305	3305	0	-0-
*01	76043	X	13439	-0-	-62604	B	-0-	10435	3	3004	9	N	2731	2731	0	-0-
*02	38752	X	9963	-0-	-28789	B	-0-	7671	3	2292	9	N	2084	2084	0	-0-
03	28582	X	9085	-0-	-19497	B	-0-	6517	3	481	5	N	1897	1897	0	-0-
								2087	9							

HILMER KOOPMANN A 274				WELL #:	15	RRCID ->	291898	COMPL. DATE	03/12/2021	TOTAL DEPTH	13068	PERF. N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

HILMER KOOPMANN A 274				WELL #:	8	RRCID ->	291956	COMPL. DATE	06/22/2021	TOTAL DEPTH	13178	PERF. N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 11 RRCID -> 291964 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 13156 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 12 RRCID -> 291965 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 13083 PERF. N/A												
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 9 RRCID -> 291987 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 13107 PERF. N/A												
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 14 RRCID -> 291997 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 13163 PERF. N/A												
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 16 RRCID -> 292005 COMPL. DATE 02/12/2021 TOTAL DEPTH 13207 PERF. N/A												
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 10 RRCID -> 292107 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 13257 PERF. N/A												
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
CWR MANAGEMENT LLC				195786									
WESTHOFF SWD				WELL #:	1	RRCID ->	265668	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	7871	PERF. 7642 -	7834
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	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										
NATHO A				WELL #:	1H	RRCID ->	263734	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	13789	PERF.13869 -	16819	
*09	1770 N	1801	-0-	31 B	-138964	1669	3	132	9	N	120	178	1	50
*10	1767 N	1818	-0-	51 B	-138913	1671	3	147	9	N	134			184
*11	1710 N	1701	-0-	-9 B	-138913	1560	3	141	9	N	128	182	1	130
*12	1860 N	1779	-0-	-81 B	-138913	1621	3	158	9	N	144			274
01	1829 N	1770	-0-	-59 B	-138913	1605	3	165	9	N	150	192	1	232
*02	1596 N	1533	-0-	-63 B	-138913	1372	3	161	9	N	146	186	1	192
*03	1767 N	1785	-0-	18 B	-138895	1700	3	85	9	N	77	190	1	79

JACOBS A				WELL #:	1H	RRCID ->	263746	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	13203	PERF.13329 -	17673	
*09	570 N	827	-0-	257 B	-16881	130	1	611	3	N	78			160
*10	651 N	1165	-0-	514 B	-16367	476	1	591	3	N	89	192	1	57
*11	720 N	1307	-0-	587 B	-15780	493	1	689	3	N	114			171
*12	868 N	1105	-0-	237 B	-15543	509	1	510	3	N	78			249
01	1178 N	1348	-0-	170 B	-15373	516	1	721	3	N	101	192	1	158
*02	1232 N	1097	-0-	-135 B	-15373	463	1	538	3	N	87			245
*03	1085 N	1285	-0-	200 B	-15173	510	1	648	3	N	115	192	1	168

ORMAND A				WELL #:	1H	RRCID ->	263749	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	13498	PERF.13787 -	16220	
*09	510 N	475	-0-	-35 B	-0-	125	1	325	3	N	23			201
*10	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	499	1	138	3	N	-0-			201
*11	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	540	1	449	3	N	3			204
*12	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	596	1	298	3	N	39			243
01	651 N	564	-0-	-87 B	-0-	527	1	37	3	N	-0-	210	1	33
02	924 N	476	-0-	-448 B	-0-	476	1			N	-0-			33
03	992 N	527	-0-	-465 B	-0-	527	1			N	-0-			33

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MARIE A WELL #: 1H RRCID -> 263750 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13746 - 18674														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE								
*09	2940 X	3002 -0-	62 B -52290	962 1	1887 3	N	139	177 1						238
				153 9										
*10	3038 X	3087 -0-	49 B -52241	1044 1	1866 3	N	161	178 1						221
				177 9										
*11	2880 X	2966 -0-	86 B -52155	992 1	1824 3	N	136	180 1						177
				150 9										
*12	3100 X	3236 -0-	136 B -52019	1054 1	2010 3	N	156	177 1						156
				172 9										
01	3100 X	2186 -0-	-914 B -52019	666 1	1375 3	N	132							288
				145 9										
*02	2800 X	2412 -0-	-388 B -52019	792 1	1449 3	N	155	178 1						265
				171 9										
*03	3255 X	2531 -0-	-724 B -52019	922 1	1455 3	N	140	182 1						223
				154 9										

BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485														
*09	1530 N	956 -0-	-574 B -20821	686 1	270 9	Y	245	190 1						151
*10	1333 N	941 -0-	-392 B -20821	698 1	243 9	Y	221	149 1						223
*11	960 N	917 -0-	-43 B -20821	685 1	232 9	Y	211	190 1						244
*12	992 N	782 -0-	-210 B -20821	619 1	163 9	Y	148	179 1						213
01	930 N	626 -0-	-304 B -20821	373 1	253 9	Y	230							443
02	868 N	884 -0-	16 B -20805	657 1	227 9	Y	206	360 1						289
03	837 N	1065 -0-	228 B -20577	847 1	218 9	Y	198	181 1						306

BUCHHORN B WELL #: 1H RRCID -> 264147 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13398 PERF.13811 - 19987														
*09	3480 X	3455 -0-	-25 B -15389	672 1	2530 3	Y	230	178 1						165
				253 9										
*10	3596 X	3687 -0-	91 B -15298	749 1	2666 3	Y	247	177 1						235
				272 9										
*11	3450 X	3754 -0-	304 B -14994	808 1	2673 3	Y	248	367 1	2 8					114
				273 9										
*12	3565 X	3787 -0-	222 B -14772	834 1	2689 3	Y	240	179 1						175
				264 9										
01	3596 X	3883 -0-	287 B -14485	841 1	2753 3	Y	263	188 1						250
				289 9										
*02	3248 X	3551 -0-	303 B -14182	716 1	2571 3	Y	240	187 1						303
				264 9										
*03	3596 X	3810 -0-	214 B -13968	833 1	2720 3	Y	234	344 1						193
				257 9										

HAHN A WELL #: 1H RRCID -> 264159 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13417 - 18968														
*09	720 N	698 -0-	-22 B -8456	115 1	463 3	N	109							216
				120 9										
*10	589 N	1062 -0-	473 B -7983	476 1	474 3	N	102	182 1						136
				112 9										
*11	810 N	1035 -0-	225 B -7758	425 1	486 3	N	113							249
				124 9										
*12	713 N	1256 -0-	543 B -7215	527 1	575 3	N	140	190 1						199
				154 9										
01	1054 N	1046 -0-	-8 B -7215	527 1	423 3	N	87	190 1						96
				96 9										
*02	980 N	823 -0-	-157 B -7215	463 1	275 3	N	77							173
				85 9										
*03	1178 N	1169 -0-	-9 B -7215	503 1	523 3	N	130	183 1						120
				143 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 ->	264227	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	13650	PERF.13664 - 18953
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		
*09	2370 N	3466 -0-	1096 B	-11091	107 1	3293 3	N	60		177		
*10	992 N	1910 -0-	918 B	-10173	476 1	1380 3	N	49	147 1	79		
*11	1350 N	4970 -0-	3620 B	-6553	54 9	4459 3	N	88		167		
*12	2449 X	1118 -0-	-1331 B	-6553	414 1	528 3	N	67	164 1	70		
01	2449 X	1486 -0-	-963 B	-6553	97 9	916 3	N	39		109		
*02	2212 X	885 -0-	-1327 B	-6553	527 1	380 3	N	26		135		
*03	2449 X	1107 -0-	-1342 B	-6553	43 9	510 1	N	57		192		

LESKE A			WELL #:		1H	RRCID ->	264465	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	14022	PERF.13868 - 19531
*09	1200 N	860 -0-	-340 B	-31094	196 1	606 3	Y	53		187		
*10	961 N	701 -0-	-260 B	-31094	58 9	463 3	Y	63	175 1	75		
*11	990 N	557 -0-	-433 B	-31094	169 1	349 3	Y	61		136		
*12	899 N	617 -0-	-282 B	-31094	69 9	386 3	Y	65		201		
01	713 N	438 -0-	-275 B	-31094	141 1	265 3	Y	55	180 1	76		
*02	532 N	320 -0-	-212 B	-31094	67 9	136 3	Y	79		155		
*03	713 N	581 -0-	-132 B	-31094	159 1	361 3	Y	64		219		

OEHLKE A			WELL #:		1H	RRCID ->	265235	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	13556	PERF.13563 - 18289
*09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-42909	112 1		N	-0-		50		
*10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-42909	61 9		N	-0-		50		
*11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-42909	97 1		N	-0-		50		
*12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-42909	87 9		N	-0-		50		
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-42909	150 1		N	-0-		50		
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-42909	70 9		N	-0-		50		
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-42909			N	-0-		50		

WALLIS A			WELL #:		1H	RRCID ->	265660	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	13725	PERF.14027 - 17743
*09	2610 N	2692 -0-	82 B	-49841	2594 3	98 9	N	89		149		
*10	2635 N	2621 -0-	-14 B	-49841	2562 3	59 9	N	54		203		
*11	2700 N	2725 -0-	25 B	-49816	2611 3	114 9	N	104	193 1	114		
*12	2790 N	2611 -0-	-179 B	-49816	2530 3	81 9	N	74		188		
01	2635 N	2665 -0-	30 B	-49786	2575 3	90 9	N	82	201 1	69		
*02	2548 N	2276 -0-	-272 B	-49786	2171 3	105 9	N	95		164		
*03	2604 N	2591 -0-	-13 B	-49786	2492 3	99 9	N	90	171 1	83		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 J-HERMANN D WELL #: 1H RRCID -> 265750 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	2139 N	2139	-0-	-0- B	-0-	325 1	1636 3	N	162	172 1	148				
						178 9									
*10	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	524 1	1047 3	N	151	178 1	121				
						166 9									
*11	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	617 1	652 3	N	151	180 1	92				
						166 9									
*12	2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	717 1	1083 3	N	186		278				
						205 9									
01	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	584 1	925 3	N	295	362 1	211				
						325 9									
*02	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	381 1	1056 3	N	-0-		211				
*03	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	331 1	932 3	N	150	181 1	180				
						165 9									

LANE A WELL #: 1H RRCID -> 266390 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283

*09	3513 X	3513	-0-	-0- B	-0-	108 1	3137 3	N	244	187 1	137				
						268 9									
*10	2832 X	2832	-0-	-0- B	-0-	119 1	2473 3	N	218	190 1	165				
						240 9									
*11	2806 X	2806	-0-	-0- B	-0-	10 1	2515 3	N	255	190 1	230				
						281 9									
*12	2045 X	2045	-0-	-0- B	-0-	4 1	1758 3	N	257	191 1	296				
						283 9									
01	1200 X	1200	-0-	-0- B	-0-	3 1	1106 3	N	83		379				
						91 9									
*02	3956 X	3956	-0-	-0- B	-0-	145 1	3491 3	N	291	433 1	237				
						320 9									
*03	3480 X	3480	-0-	-0- B	-0-	477 1	2700 3	N	275	375 1	137				
						303 9									

LANE B WELL #: 1H RRCID -> 266391 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088

*09	4003 X	4003	-0-	-0- B	-0-	122 1	3668 3	N	194	187 1	172				
						213 9									
*10	4016 X	4016	-0-	-0- B	-0-	162 1	3610 3	N	222	178 1	216				
						244 9									
*11	3706 X	3706	-0-	-0- B	-0-	14 1	3498 3	N	176	329 1	63				
						194 9									
*12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		63				
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		63				
*02	4450 X	4450	-0-	-0- B	-0-	164 1	3869 3	N	379	335 1	107				
						417 9									
*03	4470 X	4470	-0-	-0- B	-0-	517 1	3627 3	N	296	182 1	221				
						326 9									

J-HERMANN B WELL #: 1H RRCID -> 266683 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13541 - 17451

*09	3360 X	3489	-0-	129 B	-37474	3190 3	299 9	N	272	177 1	286				
*10	3472 X	2920	-0-	-552 B	-37474	2609 3	311 9	N	283	362 1	207				
*11	3360 X	3091	-0-	-269 B	-37474	2804 3	287 9	N	261	300 1	168				
*12	3472 X	3843	-0-	371 B	-37103	3483 3	360 9	N	327	366 1	129				
01	3472 X	3653	-0-	181 B	-36922	3282 3	371 9	N	337	181 1	285				
*02	3136 X	3450	-0-	314 B	-36608	3132 3	318 9	N	289	341 1	233				
*03	3472 X	3555	-0-	83 B	-36525	3252 3	303 9	N	275	360 1	148				

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*09	4290 X	3965	-0-	-325 B	-30244	1320	1	2470	3	N	159	191	1	205
						175	9							
*10	4433 X	3835	-0-	-598 B	-30244	1344	1	2325	3	N	151	168	1	188
						166	9							
*11	4290 X	3195	-0-	-1095 B	-30244	1309	1	1685	3	N	183	186	1	185
						201	9							
*12	4092 X	2812	-0-	-1280 B	-30244	1280	1	1339	3	N	175	177	1	183
						193	9							
01	4092 X	2121	-0-	-1971 B	-30244	1156	1	771	3	N	176	206	1	153
						194	9							
*02	3696 X	2745	-0-	-951 B	-30244	1224	1	1337	3	N	167	6	1	314
						184	9							
*03	3844 X	1571	-0-	-2273 B	-30244	1358	1	22	3	N	174	379	1	109
						191	9							
GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799														
*09	5610 X	7393	-0-	1783 B	-18615	6913	3	480	9	N	436	377	1	266
*10	5456 X	7315	-0-	1859 B	-16756	6806	3	509	9	N	463	559	1	169
*11	6360 X	7591	-0-	1231 B	-15525	7125	3	466	9	N	424	375	1	218
*12	6572 X	8099	-0-	1527 B	-13998	7618	3	481	9	N	437	381	1	248
01	6572 X	7094	-0-	522 B	-13476	6679	3	415	9	N	377			625
*02	5936 X	5196	-0-	-740 B	-13476	4884	3	312	9	N	284	552	1	357
*03	6572 X	3851	-0-	-2721 B	-13476	3617	3	234	9	N	213	522	1	48
PETTER A WELL #: 1H RRCID -> 267037 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13329 - 19616														
*09	540 N	345	-0-	-195 B	-6972	146	1	130	3	N	63			136
						69	9							
*10	372 N	744	-0-	372 B	-6600	476	1	189	3	N	72	161	1	47
						79	9							
*11	480 N	601	-0-	121 B	-6479	442	1	86	3	N	66			113
						73	9							
*12	372 N	793	-0-	421 B	-6058	527	1	191	3	N	68			181
						75	9							
01	744 N	783	-0-	39 B	-6019	515	1	268	3	N	-0-			181
*02	560 N	1241	-0-	681 B	-5338	476	1	626	3	N	126	189	1	118
						139	9							
*03	806 N	920	-0-	114 B	-5224	502	1	341	3	N	70			188
						77	9							
WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733														
*09	810 N	896	-0-	86 B	-7437	91	1	761	3	N	40			166
						44	9							
*10	1085 N	1384	-0-	299 B	-7138	476	1	863	3	N	41	158	1	49
						45	9							
*11	1080 N	1356	-0-	276 B	-6862	414	1	888	3	N	49			98
						54	9							
*12	930 N	1570	-0-	640 B	-6222	516	1	995	3	N	54			152
						59	9							
01	1395 N	1405	-0-	10 B	-6212	527	1	853	3	N	23			175
						25	9							
*02	1260 N	1356	-0-	96 B	-6116	476	1	824	3	N	51	6	1	220
						56	9							
*03	1457 N	1527	-0-	70 B	-6046	498	1	979	3	N	45	181	1	84
						50	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13046 PERF.13602 - 19180														
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	1020 N	985	-0-	-35 B	-3611	136	1	713	3	N	124	168	1	98
						136	9							
*10	899 N	1475	-0-	576 B	-3035	476	1	841	3	N	144	158	1	84
						158	9							
*11	1110 N	1507	-0-	397 B	-2638	442	1	883	3	N	165			249
						182	9							
*12	1023 N	1398	-0-	375 B	-2263	515	1	718	3	N	150	189	1	210
						165	9							
01	1271 N	1393	-0-	122 B	-2141	505	1	666	3	N	202	176	1	236
						222	9							
*02	1148 N	1285	-0-	137 B	-2004	476	1	646	3	N	148	157	1	227
						163	9							
*03	1271 N	1563	-0-	292 B	-1712	502	1	872	3	N	172	186	1	213
						189	9							

PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801														
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-51812					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-51812					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-51812					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-51812					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-51812					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-51812					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-51812					Y	-0-			-0-

J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13053 - 16668														
*09	420 N	604	-0-	184 B	-79203	57	1	352	3	Y	177	178	1	97
						195	9							
*10	434 N	539	-0-	105 B	-79098	54	1	305	3	Y	164	190	1	71
						180	9							
*11	420 N	369	-0-	-51 B	-79098	49	1	146	3	Y	158	170	1	59
						174	9							
*12	434 N	379	-0-	-55 B	-79098	55	1	151	3	Y	157			216
						173	9							
01	434 N	325	-0-	-109 B	-79098	63	1	110	3	Y	138	186	1	168
						152	9							
*02	336 N	401	-0-	65 B	-79033	86	1	131	3	Y	167	189	1	146
						184	9							
*03	434 N	221	-0-	-213 B	-79033	16	1	205	9	Y	186	182	1	150

STEINMANN A WELL #: 1H RRCID -> 267475 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536														
*09	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	389	4	99	9	Y	90	187	1	54
*10	2743 N	2743	-0-	-0- B	-0-	2255	4	488	9	Y	444	404	1	94
*11	1941 N	1941	-0-	-0- B	-0-	1602	4	339	9	Y	308	328	1	74
*12	1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	1346	4	274	9	Y	249	253	1	70
01	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	266	4	72	9	Y	65			135
02	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	427	4	107	9	Y	97	117	1	115
*03	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	400	4	149	9	Y	135	185	1	65

STEINMANN A WELL #: 2H RRCID -> 267476 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13359 - 19486														
*09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*10	4485 X	4485	-0-	-0- B	-0-	3730	4	755	9	Y	686	541	1	145
*11	2430 N	2430	-0-	-0- B	-0-	2014	4	416	9	Y	378	433	1	90
*12	2028 N	2028	-0-	-0- B	-0-	1688	4	340	9	Y	309	313	1	86
01	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			86
02	28 X	-0-	-0-	-28 B	-0-					Y	-0-	75	1	11
03	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-	11	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 FRIEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 267638 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13589 - 18931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	1770 N	1570	-0-	-200 B	-12086	85 1	1323 3	N	147	190 1		18
						162 9						
*10	1550 N	1989	-0-	439 B	-11647	476 1	1350 3	N	148			166
						163 9						
*11	1620 N	2221	-0-	601 B	-11046	425 1	1592 3	N	185	185 1		166
						204 9						
*12	1612 N	2053	-0-	441 B	-10605	527 1	1348 3	N	162	185 1		143
						178 9						
01	1984 N	3559	-0-	1575 B	-9030	527 1	2932 3	N	91	151 1		83
						100 9						
*02	2072 N	4358	-0-	2286 B	-6744	476 1	3704 3	N	162			245
						178 9						
*03	2046 N	2421	-0-	375 B	-6369	503 1	1685 3	N	212	377 1		80
						233 9						

FRIEDEL B WELL #: 1H RRCID -> 267921 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13719 - 16678

*09	990 N	733	-0-	-257 B	-2538	163 1	496 3	N	67			167
						74 9						
*10	682 N	1045	-0-	363 B	-2175	488 1	498 3	N	54	162 1		59
						59 9						
*11	840 N	1054	-0-	214 B	-1961	454 1	521 3	N	72			131
						79 9						
*12	744 N	1093	-0-	349 B	-1612	575 1	460 3	N	53			184
						58 9						
01	1054 N	1217	-0-	163 B	-1449	527 1	618 3	N	65	190 1		59
						72 9						
*02	980 N	984	-0-	4 B	-1445	476 1	453 3	N	50			109
						55 9						
*03	1085 N	1067	-0-	-18 B	-1445	504 1	474 3	N	81			190
						89 9						

HODGE A WELL #: 1H RRCID -> 267978 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349

*09	6731 X	6731	-0-	-0- B	-0-	1377 1	4657 3	N	634	701 1		201
						697 9						
*10	1897 X	1897	-0-	-0- B	-0-	574 1	1174 3	N	135	336 1		-0-
						149 9						
*11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*02	3202 X	3202	-0-	-0- B	-0-	2831 3	371 9	Y	337	265 1		72
*03	7120 X	7120	-0-	-0- B	-0-	8 1	6094 3	Y	925	868 1		129
						1018 9						

MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477

*09	3990 X	1841	-0-	-2149 B	-0-	1724 3	117 9	N	106			190
*10	5932 X	5932	-0-	-0- B	-0-	5686 3	246 9	N	224	187 1		227
*11	5234 X	5234	-0-	-0- B	-0-	4975 3	259 9	N	235	359 1		103
*12	4865 X	4865	-0-	-0- B	-0-	4642 3	223 9	N	203	184 1		122
01	5518 X	4801	-0-	-717 B	-0-	4562 3	239 9	N	217	185 1		154
*02	4984 X	4103	-0-	-881 B	-0-	3844 3	259 9	N	235			389
*03	5518 X	3450	-0-	-2068 B	-0-	3298 3	152 9	N	138	368 1		159

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MOC B WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*09	3660 X	3467	-0-	-193 B	-43648	3309	3	158	9	N	144	177	1		76	
*10	3534 X	4234	-0-	700 B	-42948	4067	3	167	9	N	152	178	1		50	
*11	3510 X	3437	-0-	-73 B	-42948	3352	3	85	9	N	77				127	
*12	3627 X	3634	-0-	7 B	-42941	3401	3	233	9	N	212	181	1		158	
01	4247 X	3762	-0-	-485 B	-42941	3612	3	150	9	N	136	185	1		109	
*02	3836 X	1534	-0-	-2302 B	-42941	1421	3	113	9	N	103				212	
*03	4247 X	1178	-0-	-3069 B	-42941	1132	3	46	9	N	42	182	1		72	

SCHROEDER A WELL #: 1H RRCID -> 268026 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460																
*09	1650 N	1516	-0-	-134 B	-13307	127	1	1179	3	N	191	191	1		114	
*10	1240 N	1837	-0-	597 B	-12710	476	1	1164	3	N	179	193	1		100	
*11	1650 N	1771	-0-	121 B	-12589	425	1	1135	3	N	192	173	1		119	
*12	1581 N	2153	-0-	572 B	-12017	516	1	1399	3	N	216	179	1		156	
01	1829 N	1948	-0-	119 B	-11898	527	1	1203	3	N	198	190	1		164	
*02	1652 N	1871	-0-	219 B	-11679	476	1	1202	3	N	175	7	1		332	
*03	2139 N	1956	-0-	-183 B	-11679	503	1	1241	3	N	193	388	1		137	

MOC A WELL #: 1H RRCID -> 268536 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494																
*09	11252 X	11252	-0-	-0- B	-0-	10601	3	651	9	N	592	716	1		167	
*10	9642 X	9642	-0-	-0- B	-0-	9046	3	596	9	N	542	361	1		348	
*11	9528 X	9528	-0-	-0- B	-0-	8930	3	598	9	N	544	709	1		183	
*12	7688 X	7688	-0-	-0- B	-0-	7203	3	485	9	N	441	364	1		260	
01	6947 X	6947	-0-	-0- B	-0-	6471	3	476	9	N	433	363	1		330	
*02	6334 X	6334	-0-	-0- B	-0-	5926	3	408	9	N	371	373	1		328	
*03	6273 X	6273	-0-	-0- B	-0-	5836	3	437	9	N	397	371	1		354	

D. BOOTHE A WELL #: 1H RRCID -> 268546 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13702 - 18901																
*09	1380 N	1126	-0-	-254 B	-11337	128	1	854	3	N	131	199	1		70	
*10	1178 N	1423	-0-	245 B	-11092	476	1	811	3	N	124	156	1		38	
*11	1350 N	1707	-0-	357 B	-10735	510	1	1020	3	N	161				199	
*12	1178 N	1393	-0-	215 B	-10520	521	1	760	3	N	102	190	1		111	
01	1426 N	1566	-0-	140 B	-10380	493	1	950	3	N	112				223	
*02	1428 N	2013	-0-	585 B	-9795	464	1	1426	3	N	112				335	
*03	1395 N	1345	-0-	-50 B	-9795	502	1	690	3	N	139	392	1		82	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
PEEBLES A		WELL #:		3H	RRCID ->	269014	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	12968	PERF.13109	- 18172		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	6084 X	6084	-0-	-0- B	-0-	50	1	3968	3	Y	1878	1896	1	261
						2066	9							
*10	6696 X	6696	-0-	-0- B	-0-	90	1	4928	3	Y	1525	1579	1	207
						1678	9							
*11	6720 X	6720	-0-	-0- B	-0-	366	1	4882	3	Y	1338	1220	1	325
						1472	9							
*12	6284 X	6284	-0-	-0- B	-0-	238	1	4421	3	Y	1477	1474	1	328
						1625	9							
01	5194 X	5194	-0-	-0- B	-0-	200	1	3507	3	Y	1352	1431	1	249
						1487	9							
*02	3296 X	3296	-0-	-0- B	-0-	110	1	2330	3	Y	778	824	1	203
						856	9							
*03	4061 X	4061	-0-	-0- B	-0-	168	1	2988	3	Y	823	935	1	91
						905	9							

PEEBLES A		WELL #:		4H	RRCID ->	290979	COMPL. DATE	06/22/2021	TOTAL DEPTH	13031	PERF.13274	- 18881		
10	101587 X	73694	-0-	-27893 B	-0-	860	1	57082	3	Y	14320	14320	0	-0-
						15752	9							
11	98310 X	72962	-0-	-25348 B	-0-	2586	1	56118	3	Y	12962	12962	0	-0-
						14258	9							
12	101587 X	66135	-0-	-35452 B	-0-	1882	1	52043	3	Y	11100	11002	0	87 1 11
						12210	9							
01	101587 X	49790	-0-	-51797 B	-0-	1459	1	38388	3	Y	9039	9040	0	10 1 -0-
						9943	9							
*02	91756 X	33780	-0-	-57976 B	-0-	1072	1	25545	3	Y	6512	6311	0	172 1 29
						7163	9							
*03	75392 X	27375	-0-	-48017 B	-0-	961	1	20951	3	Y	4966	4895	0	95 1 5
						5463	9							

PEEBLES A		WELL #:		5H	RRCID ->	290996	COMPL. DATE	06/23/2021	TOTAL DEPTH	13015	PERF.13393	- 19307		
10	108531 X	77671	-0-	-30860 B	-0-	916	1	60010	3	Y	15223	15223	0	-0-
						16745	9							
11	105030 X	66407	-0-	-38623 B	-0-	2369	1	51726	3	Y	11193	11193	0	-0-
						12312	9							
12	58177 X	58177	-0-	-0- B	-0-	1680	1	45777	3	Y	9745	9622	0	102 1 21
						10720	9							
01	84010 X	44493	-0-	-39517 B	-0-	1307	1	35125	3	Y	7328	7328	0	18 1 3
						8061	9							
*02	75880 X	35383	-0-	-40497 B	-0-	1185	1	28377	3	Y	5292	5143	0	119 1 33
						5821	9							
*03	77686 X	41027	-0-	-36659 B	-0-	1567	1	33203	3	Y	5688	5664	0	48 1 9
						6257	9							

PEEBLES A		WELL #:		6H	RRCID ->	290997	COMPL. DATE	06/25/2021	TOTAL DEPTH	13007	PERF.13530	- 17767		
10	90210 X	56882	-0-	-33328 B	-0-	685	1	44596	3	Y	10546	10546	0	-0-
						11601	9							
11	87300 X	55587	-0-	-31713 B	-0-	1959	1	42618	3	Y	10009	10009	0	-0-
						11010	9							
12	49983 X	49983	-0-	-0- B	-0-	1428	1	38890	3	Y	8786	8654	0	109 1 23
						9665	9							
01	84692 X	41197	-0-	-43495 B	-0-	1210	1	32119	3	Y	7153	7153	0	19 1 4
						7868	9							
*02	76496 X	34067	-0-	-42429 B	-0-	1142	1	26814	3	Y	5555	4573	0	848 1 138
						6111	9							
*03	57443 X	36492	-0-	-20951 B	-0-	1350	1	28158	3	Y	6349	6174	1	313
						6984	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 #: 9H RRCID -> 291013 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 13105 PERF.13189 - 20063													
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		86893 X	73985	-0-	-12908 B	-0-	867 1	58130 3	Y	13625	13625 0		-0-
							14988 9						
11		84090 X	67202	-0-	-16888 B	-0-	2394 1	52623 3	Y	11077	11077 0		-0-
							12185 9						
12		52534 X	52534	-0-	-0- B	-0-	1501 1	41151 3	Y	8984	8984 0		-0-
							9882 9						
01		77655 X	50432	-0-	-27223 B	-0-	1484 1	38556 3	Y	9447	9447 0		-0-
							10392 9						
*02		70140 X	39495	-0-	-30645 B	-0-	1244 1	29670 3	Y	7801	7801 0		-0-
							8581 9						
*03		73997 X	39074	-0-	-34923 B	-0-	1405 1	30469 3	Y	6545	6545 0		-0-
							7200 9						
HODGE A - LANE B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291852 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 13593 PERF. N/A													
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*02		SHUT IN	242863	-0-	242863 B	242863	263 1	209599 3	Y	30001	29483 0	344 1	174
							33001 9						
*03		SHUT IN	268969	-0-	268969 B	511832	349 1	268515 3	Y	95	219 1		50
							105 9						
HODGE A - LANE B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 291859 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 13629 PERF. N/A													
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*02		SHUT IN	136907	-0-	136907 B	136907	148 1	119023 3	Y	16124	15941 0	134 1	49
							17736 9						
*03		SHUT IN	263455	-0-	263455 B	400362	340 1	263012 3	Y	94	94 1		49
							103 9						
HODGE A - LANE B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 291865 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 13837 PERF.13569 - 22872													
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*02		SHUT IN	324844	-0-	324844 B	324844	340 1	287805 3	Y	33363	32433 0	648 1	282
							36699 9						
*03		715191 X	390347	-0-	-324844 B	-0-	507 1	389696 3	Y	131	341 1		72
							144 9						
HODGE A - LANE B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 291866 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 13857 PERF. N/A													
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*02		SHUT IN	291308	-0-	291308 B	291308	324 1	260002 3	Y	28165	27704 0	322 1	139
							30982 9						
*03		SHUT IN	384673	-0-	384673 B	675981	501 1	384030 3	Y	129	197 1		71
							142 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		WELL #:		3H		RRCID -> 291870		COMPL. DATE 08/31/2021		TOTAL DEPTH 13791		PERF. N/A	
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-		
*02		SHUT IN	328119	-0-	328119	B	328119	364	1	Y	29634	29207 0	246 1	181	
								32597	9						
*03		SHUT IN	375442	-0-	375442	B	703561	488	1	Y	126	238 1		69	
								139	9						
ENSIGN OPERATING LLC		253102		WELL #:		1		RRCID -> 256547		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 13663		PERF.14061 - 18050	
10	1573	N	1573	-0-	-0-	B	-0-	212	1	Y	4	1 0	3 1	-0-	
								4	9						
11	1350	N	1350	-0-	-0-	B	-0-	187	1	Y	2	2 1		-0-	
								2	9						
12	1433	N	1433	-0-	-0-	B	-0-	198	1	Y	37	35 0	2 1	-0-	
								41	9						
01	1373	N	1373	-0-	-0-	B	-0-	171	1	Y	63	60 0	3 1	-0-	
								69	9						
02	1260	N	464	-0-	-796	B	-0-	37	1	Y	142	142 0		-0-	
								156	9						
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
HOPE 01		WELL #:		01H		RRCID -> 258428		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 13373		PERF.13550 - 18506			
10	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	16	1	Y	43	42 0	1 1	-0-	
								47	9						
11	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	15	1	Y	35	35 0		-0-	
								39	9						
12	403	N	294	-0-	-109	B	-0-	14	1	Y	40	40 0		-0-	
								44	9						
01	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	12	1	Y	41	40 0	1 1	-0-	
								45	9						
02	308	N	216	-0-	-92	B	-0-	12	1	Y	28	28 0		-0-	
								31	9						
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
METTING NEUTZLER 01		WELL #:		01H		RRCID -> 259779		COMPL. DATE 09/18/2010		TOTAL DEPTH 13670		PERF.13720 - 16739			
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-	
RESSMAN 01		WELL #:		01H		RRCID -> 259855		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 13418		PERF.13570 - 17212			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	1	1 0		-0-	
11	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	2	2	Y	4	4 0		-0-	
12	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	1	2	Y	3	3 0		-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
*02	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	16	2	Y	31	31 0		-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
HARLAN METTING 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259857		COMPL. DATE 10/24/2010		TOTAL DEPTH 13688		PERF.13950 - 18363				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
10	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	29	2	74	9	Y	67	67	0	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	10	10	0	-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAGER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260235		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 13904		PERF.14230 - 17592				
10	1767 X	778	-0-	-989 B	-0-	763	2	15	9	Y	14	14	1	-0-
11	1846 X	1846	-0-	-0- B	-0-	1826	2	20	9	Y	18	18	1	-0-
12	2195 X	2195	-0-	-0- B	-0-	2127	2	68	9	Y	62	62	1	-0-
01	2139 X	2139	-0-	-0- B	-0-	2119	2	20	9	Y	18	18	1	-0-
*02	2365 X	2365	-0-	-0- B	-0-	2251	2	114	9	Y	104	104	1	-0-
03	1922 X	NO RPT	-0-	-1922 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOHNSON 01		WELL #: 2		RRCID -> 260237		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 13948		PERF.13760 - 18032				
10	3497 X	3497	-0-	-0- B	-0-	3346	2	151	9	Y	137	129	0	-0-
11	3253 X	3253	-0-	-0- B	-0-	3097	2	156	9	Y	142	138	0	-0-
12	3446 X	3446	-0-	-0- B	-0-	3279	2	167	9	Y	152	147	0	-0-
01	2432 X	2432	-0-	-0- B	-0-	2299	2	133	9	Y	121	115	0	-0-
02	1120 X	73	-0-	-1047 B	-0-	52	2	21	9	Y	19	19	0	-0-
03	1240 X	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRUNS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260240		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 13358		PERF.13538 - 19280				
10	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	88	1	1053	2	Y	184	182	0	-0-
						202	9							
11	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	84	1	905	2	Y	163	162	0	-0-
						179	9							
12	1333 N	1054	-0-	-279 B	-0-	85	1	782	2	Y	170	169	0	-0-
						187	9							
01	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	107	1	995	2	Y	157	154	0	-0-
						173	9							
02	1092 N	1067	-0-	-25 B	-0-	90	1	808	2	Y	154	153	0	-0-
						169	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

GIPS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260289		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 13738		PERF.13871 - 19483				
10	3185 X	3185	-0-	-0- B	-0-	2994	2	191	9	Y	174	167	0	-0-
11	2951 X	2951	-0-	-0- B	-0-	2809	2	142	9	Y	129	125	0	-0-
12	2797 X	2797	-0-	-0- B	-0-	2685	2	112	9	Y	102	98	0	-0-
01	2731 X	2731	-0-	-0- B	-0-	2622	2	109	9	Y	99	92	0	-0-
*02	2877 X	2877	-0-	-0- B	-0-	2749	2	128	9	Y	116	112	0	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

MYRA KELLEY 04		WELL #: 01H		RRCID -> 260383		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 13917		PERF.14090 - 17800				
10	3534 X	2210	-0-	-1324 B	-0-	2210	2			Y	-0-			-0-
11	3420 X	2694	-0-	-726 B	-0-	2369	2	325	9	Y	295	295	1	-0-
12	2666 X	2135	-0-	-531 B	-0-	2135	2			Y	-0-			-0-
01	2666 X	2184	-0-	-482 B	-0-	1847	2	337	9	Y	306	306	1	-0-
02	2520 X	2309	-0-	-211 B	-0-	1794	2	515	9	Y	468	468	1	-0-
03	2790 X	NO RPT	-0-	-2790 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
DUDERSTADT 01		WELL #: 01H		RRCID ->	260466	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL DEPTH	13847	PERF.	13902 - 18104					
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	4123 X	875	-0-	-3248 B	-0-	843	2	32	9	Y	29	29	1	-0-		
11	3990 X	3790	-0-	-200 B	-0-	3759	2	31	9	Y	28	28	1	-0-		
12	3939 X	3939	-0-	-0- B	-0-	3830	2	109	9	Y	99	99	1	-0-		
01	3379 X	2889	-0-	-490 B	-0-	2855	2	34	9	Y	31	31	1	-0-		
02	3528 X	1958	-0-	-1570 B	-0-	1779	2	179	9	Y	163	163	1	-0-		
03	3906 X	NO RPT	-0-	-3906 B	-0-					Y	NO RPT			-0-		

SIEVERS 01		WELL #: 01H		RRCID ->	261037	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	13526	PERF.	13836 - 18318					
10	2230 N	2230	-0-	-0- B	-0-	277	1	1810	2	Y	130	126	0	4	1	-0-
11	2151 N	2151	-0-	-0- B	-0-	273	1	1733	2	Y	132	130	0	2	1	-0-
12	2294 N	2192	-0-	-102 B	-0-	287	1	1753	2	Y	138	135	0	3	1	-0-
01	2099 N	2099	-0-	-0- B	-0-	254	1	1695	2	Y	136	131	0	5	1	-0-
02	2016 N	1388	-0-	-628 B	-0-	185	1	1097	2	Y	96	94	0	2	1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	106	9			Y	NO RPT					-0-

STRAUBE 01		WELL #: 01H		RRCID ->	261038	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	13574	PERF.	13677 - 18739					
10	3751 X	-0-	-0-	-3751 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	3090 X	-0-	-0-	-3090 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	2511 X	38	-0-	-2473 B	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
01	2511 X	465	-0-	-2046 B	-0-	464	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	165 X	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAW SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID ->	261075	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	13727	PERF.	13835 - 18277					
10	0 N	348	-0-	348 B	-43891	330	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
11	0 N	1891	-0-	1891 B	-42000	1874	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	1612 N	1738	-0-	126 B	-41874	1674	2	64	9	Y	58	58	1			-0-
01	0 N	1970	-0-	1970 B	-39904	1951	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
02	1764 N	1315	-0-	-449 B	-39904	1198	2	117	9	Y	106	106	1			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-39904					Y	NO RPT					-0-

AFFLERBACH 01		WELL #: 01H		RRCID ->	263733	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	13265	PERF.	13770 - 18572					
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	10	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	0			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEMKE 01		WELL #: 01H		RRCID ->	263952	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	13923	PERF.	13957 - 18649					
10	5425 X	4301	-0-	-1124 B	-0-	4144	2	157	9	Y	143	134	0	9	1	-0-
11	5250 X	3885	-0-	-1365 B	-0-	3731	2	154	9	Y	140	135	0	5	1	-0-
12	5425 X	3823	-0-	-1602 B	-0-	3659	2	164	9	Y	149	143	0	6	1	-0-
01	5363 X	3576	-0-	-1787 B	-0-	3407	2	169	9	Y	154	144	0	10	1	-0-
02	4256 X	3412	-0-	-844 B	-0-	3238	2	174	9	Y	158	153	0	5	1	-0-
03	4309 X	NO RPT	-0-	-4309 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
DWORACZYK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263957		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 13371		PERF.13470 - 19143		
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	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	29 1	469 2	Y	98	97 0	1 1	-0-
						108 9						
11	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	29 1	464 2	Y	124	123 0	1 1	-0-
						136 9						
12	744 N	381	-0-	-363 B	-0-	19 1	263 2	Y	90	90 0		-0-
						99 9						
01	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	39 1	510 2	Y	123	122 0	1 1	-0-
						135 9						
02	588 N	458	-0-	-130 B	-0-	22 1	330 2	Y	96	95 0	1 1	-0-
						106 9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

MATEJEK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263988		COMPL. DATE 09/19/2011		TOTAL DEPTH 13458		PERF.13530 - 17943		
10	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	29 1	358 2	Y	177	176 0	1 1	-0-
						195 9						
11	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	41 1	416 2	Y	159	158 0	1 1	-0-
						175 9						
12	558 N	350	-0-	-208 B	-0-	17 1	194 2	Y	126	126 0		-0-
						139 9						
01	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	18 2	77 9	Y	70	70 0		-0-
02	588 N	212	-0-	-376 B	-0-	56 2	156 9	Y	142	142 0		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARVEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264459		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 13459		PERF.13550 - 18802		
10	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	156 2	29 9	Y	26	26 0		-0-
						142 2	31 9	Y	28	28 0		-0-
11	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	159 2	54 9	Y	49	49 0		-0-
						151 2	33 9	Y	30	30 0		-0-
12	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	164 2	40 9	Y	36	36 0		-0-
								Y	NO RPT			-0-
01	184 N	184	-0-	-0- B	-0-							-0-
*02	204 N	204	-0-	-0- B	-0-							-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-

SCHROEDER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264855		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13409		PERF.13842 - 17829		
10	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	11 2	31 9	Y	28	28 0		-0-
						10 2	28 9	Y	25	25 0		-0-
11	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	4 2	13 9	Y	12	12 0		-0-
						2 2	7 9	Y	6	6 0		-0-
12	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	3 2	7 9	Y	6	6 0		-0-
								Y	NO RPT			-0-
01	9 N	9	-0-	-0- B	-0-							-0-
02	28 N	10	-0-	-18 B	-0-							-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-

STRIEBER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264856		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13863		PERF.14099 - 17381		
10	0 N	314	-0-	314 B	-33688	293 2	21 9	Y	19	19 1		-0-
						822 2	21 9	Y	19	19 1		-0-
11	0 N	843	-0-	843 B	-32845	1039 2	69 9	Y	63	63 1		-0-
						1465 2	20 9	Y	18	18 1		-0-
12	1023 N	1108	-0-	85 B	-32760	931 2	194 9	Y	176	176 1		-0-
								Y	NO RPT			-0-
01	0 N	1485	-0-	1485 B	-31275							-0-
02	784 N	1125	-0-	341 B	-30934							-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-30934							-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
WARLING 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265013		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 13364 PERF.13860 - 20022				
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	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	17 1	271 2	Y	90	89 0	1 1	-0-
						99 9						
11	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	12 1	198 2	Y	74	74 0		-0-
						81 9						
12	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	21 1	281 2	Y	91	91 0		-0-
						100 9						
01	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	20 1	250 2	Y	67	66 0	1 1	-0-
						74 9						
02	280 N	268	-0-	-12 B	-0-	13 1	186 2	Y	63	63 0		-0-
						69 9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

MUELLER FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265507		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 13853 PERF.13788 - 18905				
10	4960 X	3704	-0-	-1256 B	-0-	3546 2	158 9	Y	144	136 0	8 1	-0-
11	4800 X	3475	-0-	-1325 B	-0-	3319 2	156 9	Y	142	137 0	5 1	-0-
12	4960 X	3506	-0-	-1454 B	-0-	3342 2	164 9	Y	149	144 0	5 1	-0-
01	4960 X	3611	-0-	-1349 B	-0-	3427 2	184 9	Y	167	157 0	10 1	-0-
02	4480 X	3305	-0-	-1175 B	-0-	3109 2	196 9	Y	178	173 0	5 1	-0-
03	3689 X	NO RPT	-0-	-3689 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

RESSMAN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 265659		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 13475 PERF.13480 - 18231				
10	6051 X	6051	-0-	-0- B	-0-	269 1	5126 2	Y	596	585 0	11 1	-0-
						656 9						
11	5663 X	5663	-0-	-0- B	-0-	267 1	4734 2	Y	602	596 0	6 1	-0-
						662 9						
12	5588 X	5588	-0-	-0- B	-0-	275 1	4641 2	Y	611	604 0	7 1	-0-
						672 9						
01	5072 X	5072	-0-	-0- B	-0-	229 1	4202 2	Y	583	572 0	11 1	-0-
						641 9						
*02	3595 X	3595	-0-	-0- B	-0-	200 1	2944 2	Y	410	405 0	5 1	-0-
						451 9						
03	1736 X	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

MUELLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265662		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13787 PERF.15110 - 19382				
10	1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	1772 2	61 9	Y	55	51 0	4 1	-0-
11	2363 N	2363	-0-	-0- B	-0-	2282 2	81 9	Y	74	71 0	3 1	-0-
12	2170 N	2098	-0-	-72 B	-0-	2019 2	79 9	Y	72	69 0	3 1	-0-
01	2089 N	2089	-0-	-0- B	-0-	2008 2	81 9	Y	74	68 0	6 1	-0-
02	2212 N	2074	-0-	-138 B	-0-	2001 2	73 9	Y	66	63 0	3 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEWTON GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265688		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836				
10	3069 X	628	-0-	-2441 B	-0-	616 2	12 9	Y	11	11 1		-0-
11	2970 X	2059	-0-	-911 B	-0-	2045 2	14 9	Y	13	13 1		-0-
12	3069 X	2141	-0-	-928 B	-0-	2089 2	52 9	Y	47	47 1		-0-
01	3069 X	2067	-0-	-1002 B	-0-	2053 2	14 9	Y	13	13 1		-0-
02	2772 X	2686	-0-	-86 B	-0-	2599 2	87 9	Y	79	79 1		-0-
03	2139 X	NO RPT	-0-	-2139 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

WUENSCH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265971		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041				
10	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	987 2	44 9	Y	40	38 0	2 1	-0-
11	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	831 2	39 9	Y	35	34 0	1 1	-0-
12	651 N	481	-0-	-170 B	-0-	439 2	42 9	Y	38	37 0	1 1	-0-
01	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1314 2	66 9	Y	60	56 0	4 1	-0-
*02	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1535 2	55 9	Y	50	48 0	2 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
HARLAN METTING 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266033		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 13714		PERF.13620 - 19541		
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	4667 X	4667	-0-	-0- B	-0-	4392 2	275 9	Y	250	240 0	10 1	-0-
11	3720 X	2564	-0-	-1156 B	-0-	2265 2	299 9	Y	272	269 0	3 1	-0-
12	4123 X	-0-	-0-	-4123 B	-0-			Y	42	42 0		-0-
01	4123 X	-0-	-0-	-4123 B	-0-			Y	-0-			-0-
02	4228 X	-0-	-0-	-4228 B	-0-			Y	-0-			-0-
03	4681 X	NO RPT	-0-	-4681 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

BIEMER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266117		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 13966		PERF.13800 - 19602		
10	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	168 2	13 9	Y	12	12 1		-0-
11	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	485 2	14 9	Y	13	13 1		-0-
12	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	529 2	48 9	Y	44	44 1		-0-
01	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	662 2	14 9	Y	13	13 1		-0-
*02	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	666 2	81 9	Y	74	74 1		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

JAMES GANO 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266356		COMPL. DATE 08/15/2012		TOTAL DEPTH 13733		PERF.13690 - 18591		
10	1863 N	1863	-0-	-0- B	-0-	1736 2	127 9	Y	115	111 0	4 1	-0-
11	1751 N	1751	-0-	-0- B	-0-	1622 2	129 9	Y	117	115 0	2 1	-0-
12	1953 N	1759	-0-	-194 B	-0-	1619 2	140 9	Y	127	124 0	3 1	-0-
01	1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	1682 2	144 9	Y	131	126 0	5 1	-0-
02	1624 N	1366	-0-	-258 B	-0-	1258 2	108 9	Y	98	96 0	2 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

BOLDT 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266363		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 13486		PERF.13570 - 18642		
10	5580 X	4615	-0-	-965 B	-0-	127 1	3800 2	Y	625	617 0	8 1	-0-
11	5400 X	4487	-0-	-913 B	-0-	688 9	3653 2	Y	659	654 0	5 1	-0-
12	4929 X	4444	-0-	-485 B	-0-	109 1	3590 2	Y	677	671 0	6 1	-0-
01	4929 X	4446	-0-	-483 B	-0-	725 9	3581 2	Y	690	680 0	10 1	-0-
02	4200 X	3855	-0-	-345 B	-0-	106 1	3098 2	Y	566	561 0	5 1	-0-
03	4650 X	NO RPT	-0-	-4650 B	-0-	759 9		Y	NO RPT			-0-

DUDERSTADT TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266387		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 13889		PERF.14080 - 19402		
10	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	363 2	7 9	Y	6	6 1		-0-
11	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1291 2	7 9	Y	6	6 1		-0-
12	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	1464 2	25 9	Y	23	23 1		-0-
01	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	1414 2	8 9	Y	7	7 1		-0-
*02	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1248 2	42 9	Y	38	38 1		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

EDGAR SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266389		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 13659		PERF.13790 - 19942		
10	2418 X	642	-0-	-1776 B	-0-	624 2	18 9	Y	16	16 1		-0-
11	2343 X	2343	-0-	-0- B	-0-	2323 2	20 9	Y	18	18 1		-0-
12	3155 X	3155	-0-	-0- B	-0-	3080 2	75 9	Y	68	68 1		-0-
01	3066 X	3066	-0-	-0- B	-0-	3040 2	26 9	Y	24	24 1		-0-
02	2184 N	2109	-0-	-75 B	-0-	1960 2	149 9	Y	135	135 1		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
EDWARD ROEDER 03		WELL #: 01H		RRCID -> 266401		COMPL. DATE 07/17/2011		TOTAL DEPTH 13614		PERF.14087 - 18350						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
10	3743 X	3743	-0-	-0- B	-0-	3473	2	270	9	Y	245	237	0	8	1	-0-
11	3170 X	3170	-0-	-0- B	-0-	2926	2	244	9	Y	222	218	0	4	1	-0-
12	2963 X	2963	-0-	-0- B	-0-	2722	2	241	9	Y	219	215	0	4	1	-0-
01	2642 X	2642	-0-	-0- B	-0-	2429	2	213	9	Y	194	187	0	7	1	-0-
*02	2168 X	2168	-0-	-0- B	-0-	1991	2	177	9	Y	161	158	0	3	1	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDWARD ROEDER 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266403		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 13506		PERF.13754 - 19212						
10	4092 X	3799	-0-	-293 B	-0-	3297	2	502	9	Y	456	449	0	7	1	-0-
11	3960 X	3472	-0-	-488 B	-0-	2966	2	506	9	Y	460	456	0	4	1	-0-
12	4092 X	3483	-0-	-609 B	-0-	2949	2	534	9	Y	485	480	0	5	1	-0-
01	4030 X	3534	-0-	-496 B	-0-	2991	2	543	9	Y	494	486	0	8	1	-0-
02	3640 X	3010	-0-	-630 B	-0-	2541	2	469	9	Y	426	422	0	4	1	-0-
03	3813 X	NO RPT	-0-	-3813 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRIEDRICHS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266419		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 13829		PERF.13840 - 19302						
10	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	241	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1089	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1177	2	59	9	Y	54	54	1			-0-
01	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	750	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
02	1036 N	1006	-0-	-30 B	-0-	915	2	91	9	Y	83	83	1			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLOOR 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266423		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 13704		PERF.15093 - 19222						
10	1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	1898	2	70	9	Y	64	60	0	4	1	-0-
11	1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	1819	2	73	9	Y	66	63	0	3	1	-0-
12	1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	1892	2	79	9	Y	72	69	0	3	1	-0-
01	2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	1918	2	87	9	Y	79	74	0	5	1	-0-
02	1764 N	1568	-0-	-196 B	-0-	1490	2	78	9	Y	71	69	0	2	1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266430		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 13333		PERF.13750 - 18232						
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1057	2	125	9	Y	114	112	0	2	1	-0-
01	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	8	2	26	9	Y	24	24	0			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER FRISBIE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266455		COMPL. DATE 08/27/2011		TOTAL DEPTH 13650		PERF.14162 - 19062						
10	5332 X	4902	-0-	-430 B	-0-	4747	2	155	9	Y	141	130	0	11	1	-0-
11	5160 X	4341	-0-	-819 B	-0-	4189	2	152	9	Y	138	132	0	6	1	-0-
12	5332 X	4267	-0-	-1065 B	-0-	4115	2	152	9	Y	138	131	0	7	1	-0-
01	5332 X	4034	-0-	-1298 B	-0-	3888	2	146	9	Y	133	122	0	11	1	-0-
02	4788 X	3303	-0-	-1485 B	-0-	3194	2	109	9	Y	99	94	0	5	1	-0-
03	4898 X	NO RPT	-0-	-4898 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARZECHA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266606		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 13571		PERF.13880 - 18783						
10	2666 X	606	-0-	-2060 B	-855865	572	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
11	2580 X	2813	-0-	233 B	-855632	2779	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	2635 X	2741	-0-	106 B	-855526	2612	2	129	9	Y	117	117	1			-0-
01	2542 X	2749	-0-	207 B	-855319	2713	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
02	2632 X	2528	-0-	-104 B	-855319	2315	2	213	9	Y	194	194	1			-0-
03	2914 X	NO RPT	-0-	-2914 B	-855319					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
 BARROW 01 WELL #: 01H RRCID -> 266958 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 17912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	0			-0-
11	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	2	1	67	2	Y	61	61	0			-0-
12	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	67	9	1	1	Y	59	59	0			-0-
01	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	65	9	1	1	Y	16	16	0			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140 B	-0-	18	9			Y	1	1	0			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOLDT 01 WELL #: 01H RRCID -> 266960 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13620 - 18872

10	3317 X	1851	-0-	-1466 B	-0-	49	1	1493	2	Y	281	278	0	3	1	-0-
11	3210 X	2127	-0-	-1083 B	-0-	309	9	50	1	Y	356	354	0	2	1	-0-
12	3317 X	2700	-0-	-617 B	-0-	392	9	63	1	Y	470	467	0	3	1	-0-
01	3162 X	2041	-0-	-1121 B	-0-	517	9	48	1	Y	337	333	0	4	1	-0-
02	2380 X	1458	-0-	-922 B	-0-	371	9	49	1	Y	237	235	0	2	1	-0-
03	2201 X	NO RPT	-0-	-2201 B	-0-	261	9			Y	NO RPT					-0-

MYRA KELLEY 06 WELL #: 01H RRCID -> 267658 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745

10	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
11	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	424	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
12	620 N	378	-0-	-242 B	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
01	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	438	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
02	420 N	381	-0-	-39 B	-0-	351	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANCIS WILSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 267659 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900

10	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	709	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
11	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1009	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	1488 N	1313	-0-	-175 B	-0-	1251	2	62	9	Y	56	56	1			-0-
01	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	860	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
02	952 N	801	-0-	-151 B	-0-	644	2	157	9	Y	143	143	1			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267697 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783

10	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	77	1	497	2	Y	15	14	0	1	1	-0-
11	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	17	9	6	2	Y	15	15	0			-0-
12	620 N	262	-0-	-358 B	-0-	33	1	204	2	Y	23	23	0			-0-
01	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	25	9	61	1	Y	22	21	0	1	1	-0-
*02	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	61	1	24	9	Y	17	16	0	1	1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	105	1	19	9	Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
 KLEINE 01 WELL #: 01H RRCID -> 267704 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13732 - 17789

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	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	10 1	30 2	Y	4	4 0		-0-
11	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	4 9	26 2	Y	4	4 0		-0-
12	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	11 1	4 9	Y	4	4 0		-0-
01	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	4 9	4 9	Y	4	4 0		-0-
*02	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	36 2	4 9	Y	4	4 0		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	44 2	4 9	Y	NO RPT			-0-

ROBERT GRUNDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267709 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652

10	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	17 9	17 9	Y	15	15 1		-0-
11	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	18 9	18 9	Y	16	16 1		-0-
12	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	61 9	55	Y	55	55 1		-0-
01	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	21 9	19	Y	19	19 1		-0-
*02	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	1213 2	124 9	Y	113	113 1		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

RIEDELSE 02 WELL #: 01H RRCID -> 267713 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902

10	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	31 9	364 2	Y	28	27 0	1 1	-0-
11	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	160 1	375 2	Y	32	31 0	1 1	-0-
12	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	35 9	556 2	Y	46	45 0	1 1	-0-
01	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	2 1	401 2	Y	34	33 0	1 1	-0-
02	532 N	348	-0-	-184 B	-0-	51 9	319 2	Y	25	24 0	1 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	1 1		Y	NO RPT			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267752 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632

10	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	23 2	2 9	Y	2	2 0		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

KOOPMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 267753 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775

10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	968 X	968	-0-	-0- B	-0-	965 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*02	700 X	700	-0-	-0- B	-0-	682 2	18 9	Y	16	15 0	1 1	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

J B DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267759 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13744 - 17951

10	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	349 2	12 9	Y	11	11 1		-0-
11	1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1595 2	12 9	Y	11	11 1		-0-
12	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1640 2	45 9	Y	41	41 1		-0-
01	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	1319 2	13 9	Y	12	12 1		-0-
02	1512 N	1294	-0-	-218 B	-0-	1222 2	72 9	Y	65	65 1		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
WILD 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267976	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	13958	PERF.14220 - 18672			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2914 X	688	-0-	-2226 B	-0-		673 2	15 9	Y	14	14 1		-0-
11	2520 X	801	-0-	-1719 B	-0-		788 2	13 9	Y	12	12 1		-0-
12	2294 N	956	-0-	-1338 B	-0-		919 2	37 9	Y	34	34 1		-0-
01	843 N	843	-0-	-0- B	-0-		833 2	10 9	Y	9	9 1		-0-
02	756 N	547	-0-	-209 B	-0-		500 2	47 9	Y	43	43 1		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

COLLIER 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268181	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	13894	PERF.13950 - 19512			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1443348				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1443348				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1443348				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1443348				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1443348				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1443348				Y	NO RPT			-0-

MYRA KELLEY 05		WELL #: 01H		RRCID ->	268197	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	13970	PERF.14741 - 17903			
10	1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-		1842 2		Y	-0-			-0-
11	2048 N	2048	-0-	-0- B	-0-		1981 2	67 9	Y	61	61 1		-0-
12	2046 N	1845	-0-	-201 B	-0-		1845 2		Y	-0-			-0-
01	1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-		1643 2	69 9	Y	63	63 1		-0-
*02	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-		1894 2	107 9	Y	97	97 1		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

COSTLOW 01		WELL #: 02H		RRCID ->	268205	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	13783	PERF.13840 - 17662			
10	0 N	925	-0-	925 B	-592527		767 2	158 9	Y	144	179 1		300
11	0 N	707	-0-	707 B	-591820		707 2		Y	-0-			300
12	837 N	751	-0-	-86 B	-591820		751 2		Y	-0-			300
01	0 N	678	-0-	678 B	-591142		678 2		Y	-0-			300
02	672 N	632	-0-	-40 B	-591142		632 2		Y	-0-			300
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-591142				Y	NO RPT			300

PEDRAZA 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268513	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL DEPTH	11052	PERF.13920 - 17912			
10	293 N	293	-0-	-0- B	-0-		289 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
11	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-		1118 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
12	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-		1138 2	18 9	Y	16	16 1		-0-
01	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-		1067 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
02	1036 N	900	-0-	-136 B	-0-		871 2	29 9	Y	26	26 1		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCHORLEMER 02		WELL #: 02H		RRCID ->	268515	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	13492	PERF.13670 - 18301			
10	559 N	559	-0-	-0- B	-0-		17 1	195 2	Y	315	315 0		-0-
							347 9						
11	428 N	428	-0-	-0- B	-0-		88 2	340 9	Y	309	309 0		-0-
12	744 N	192	-0-	-552 B	-0-		34 2	158 9	Y	144	144 0		-0-
01	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-		128 1	878 2	Y	143	141 0	2 1	-0-
							157 9						
*02	418 N	418	-0-	-0- B	-0-		48 1	295 2	Y	68	68 0		-0-
							75 9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
BRUNS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268521		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13387		PERF.13528		- 18271				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
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-	

BRUNS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268525		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13376		PERF.13490		- 18371				
10	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	86	1	1030	2	Y	210	208	0	2	1	-0-
						231	9									
11	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	87	1	932	2	Y	206	205	0	1	1	-0-
						227	9									
12	1271 N	1267	-0-	-4 B	-0-	102	1	928	2	Y	215	214	0	1	1	-0-
						237	9									
01	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	81	1	754	2	Y	181	179	0	2	1	-0-
						199	9									
02	1176 N	888	-0-	-288 B	-0-	73	1	646	2	Y	154	153	0	1	1	-0-
						169	9									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

AFFLERBACH 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268534		COMPL. DATE 07/10/2012		TOTAL DEPTH 13584		PERF.13750		- 19311				
10	2418 X	17	-0-	-2401 B	-0-	7	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
11	2220 X	3	-0-	-2217 B	-0-	2	2		1	Y	1	1	0			-0-
12	3175 X	3175	-0-	-0- B	-0-	3018	2	157	9	Y	143	138	0	5	1	-0-
01	3300 X	3300	-0-	-0- B	-0-	3182	2	118	9	Y	107	98	0	9	1	-0-
*02	3705 X	3705	-0-	-0- B	-0-	3598	2	107	9	Y	97	91	0	6	1	-0-
03	31 X	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARVEL 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268642		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13499		PERF.13760		- 19081				
10	3937 X	3596	-0-	-341 B	-0-	3171	2	425	9	Y	386	379	0	7	1	-0-
11	3810 X	3397	-0-	-413 B	-0-	2962	2	435	9	Y	395	391	0	4	1	-0-
12	3875 X	3435	-0-	-440 B	-0-	2965	2	470	9	Y	427	422	0	5	1	-0-
01	3875 X	3403	-0-	-472 B	-0-	2952	2	451	9	Y	410	402	0	8	1	-0-
02	3388 X	3027	-0-	-361 B	-0-	2642	2	385	9	Y	350	346	0	4	1	-0-
03	3596 X	NO RPT	-0-	-3596 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268655		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13352		PERF.13480		- 18181				
10	5201 X	5201	-0-	-0- B	-0-	332	1	3975	2	Y	813	804	0	9	1	-0-
						894	9									
11	4891 X	4891	-0-	-0- B	-0-	343	1	3670	2	Y	798	793	0	5	1	-0-
						878	9									
12	5177 X	4995	-0-	-182 B	-0-	397	1	3615	2	Y	894	888	0	6	1	-0-
						983	9									
01	5177 X	4757	-0-	-420 B	-0-	366	1	3441	2	Y	864	855	0	9	1	-0-
						950	9									
02	4704 X	4145	-0-	-559 B	-0-	336	1	2994	2	Y	741	736	0	5	1	-0-
						815	9									
03	5208 X	NO RPT	-0-	-5208 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

JO ANN MUELLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268658		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 13939		PERF.13962		- 18002				
10	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	244	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	1705	2		4	Y	4	4	1			-0-
12	1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1592	2		13	Y	12	12	1			-0-
01	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1638	2		3	Y	3	3	1			-0-
02	1596 N	1402	-0-	-194 B	-0-	1384	2		18	Y	16	16	1			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
HOPE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268665		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13600 - 20181		
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	4415 X	4415	-0-	-0- B	-0-	191 1	3671 2	Y	503	495 0	8 1	-0-
						553 9						
11	4399 X	4399	-0-	-0- B	-0-	204 1	3639 2	Y	505	500 0	5 1	-0-
						556 9						
12	4503 X	4503	-0-	-0- B	-0-	216 1	3687 2	Y	545	539 0	6 1	-0-
						600 9						
01	4495 X	4330	-0-	-165 B	-0-	194 1	3571 2	Y	514	504 0	10 1	-0-
						565 9						
02	4116 X	3775	-0-	-341 B	-0-	209 1	3090 2	Y	433	428 0	5 1	-0-
						476 9						
03	4557 X	NO RPT	-0-	-4557 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268666		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13299		PERF.13460 - 19901		
10	9912 X	9912	-0-	-0- B	-0-	523 1	8332 2	Y	961	942 0	19 1	-0-
						1057 9						
11	6803 X	6803	-0-	-0- B	-0-	339 1	5375 2	Y	990	983 0	7 1	-0-
						1089 9						
12	5399 X	5399	-0-	-0- B	-0-	291 1	3961 2	Y	1043	1037 0	6 1	-0-
						1147 9						
01	5253 X	5253	-0-	-0- B	-0-	294 1	3833 2	Y	1024	1014 0	10 1	-0-
						1126 9						
*02	20634 X	20634	-0-	-0- B	-0-	1313 1	18407 2	Y	831	801 0	30 1	-0-
						914 9						
03	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

STRAUBE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268667		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 13612		PERF.13760 - 17821		
10	1 X	-0-	-0-	-1 B	-0-			Y	-0-			-0-
11	1 X	-0-	-0-	-1 B	-0-			Y	-0-			-0-
12	3 X	-0-	-0-	-3 B	-0-			Y	-0-			-0-
01	3 X	-0-	-0-	-3 B	-0-			Y	-0-			-0-
02	1 X	-0-	-0-	-1 B	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOPE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268707		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13470 - 19971		
10	5787 X	5787	-0-	-0- B	-0-	257 1	4906 2	Y	567	556 0	11 1	-0-
						624 9						
11	5390 X	5390	-0-	-0- B	-0-	254 1	4523 2	Y	557	551 0	6 1	-0-
						613 9						
12	6045 X	5485	-0-	-560 B	-0-	268 1	4557 2	Y	600	593 0	7 1	-0-
						660 9						
01	6045 X	5233	-0-	-812 B	-0-	238 1	4359 2	Y	578	566 0	12 1	-0-
						636 9						
02	5460 X	4509	-0-	-951 B	-0-	253 1	3729 2	Y	479	473 0	6 1	-0-
						527 9						
03	5797 X	NO RPT	-0-	-5797 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268708		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 13661		PERF.13790 - 18742		
10	5797 X	1269	-0-	-4528 B	-0-	1186 2	83 9	Y	75	75 1		-0-
11	6029 X	6029	-0-	-0- B	-0-	5952 2	77 9	Y	70	70 1		-0-
12	5766 X	2092	-0-	-3674 B	-0-	1804 2	288 9	Y	262	262 1		-0-
01	7910 X	7910	-0-	-0- B	-0-	7847 2	63 9	Y	57	57 1		-0-
*02	6546 X	6546	-0-	-0- B	-0-	6126 2	420 9	Y	382	382 1		-0-
03	5797 X	NO RPT	-0-	-5797 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
SCHORLEMER 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268709		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13493 PERF.13670 - 18301				
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	241	1	1573	2	Y	169	165 0 4 1 -0-
11	1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	186	9	1450	2	Y	151	149 0 2 1 -0-
12	1953 N	1790	-0-	-163 B	-0-	229	1	1389	2	Y	158	156 0 2 1 -0-
01	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	166	9	751	2	Y	160	158 0 2 1 -0-
02	1736 N	786	-0-	-950 B	-0-	227	1	536	2	Y	147	146 0 1 1 -0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	174	9			Y	NO RPT	-0-
SCHORLEMER 02		WELL #: 03H		RRCID -> 268710		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 18297				
10	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	125	1	818	2	Y	74	72 0 2 1 -0-
11	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	81	9	639	2	Y	154	153 0 1 1 -0-
12	1271 N	1223	-0-	-48 B	-0-	95	1	709	2	Y	378	377 0 1 1 -0-
01	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	169	9	323	2	Y	120	119 0 1 1 -0-
02	840 N	313	-0-	-527 B	-0-	98	1	225	2	Y	47	47 0 -0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	416	9			Y	NO RPT	-0-
DWORACZYK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268713		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901				
10	13107 X	13107	-0-	-0- B	-0-	687	1	10973	2	Y	1315	1291 0 24 1 -0-
11	8205 X	8205	-0-	-0- B	-0-	1447	9	6464	2	Y	1213	1204 0 9 1 -0-
12	7262 X	7262	-0-	-0- B	-0-	407	1	5483	2	Y	1249	1241 0 8 1 -0-
01	7649 X	7649	-0-	-0- B	-0-	1334	9	5667	2	Y	1406	1391 0 15 1 -0-
*02	6431 X	6431	-0-	-0- B	-0-	405	1	4801	2	Y	1186	1179 0 7 1 -0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	1374	9			Y	NO RPT	-0-
DWORACZYK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268714		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961				
10	19956 X	19956	-0-	-0- B	-0-	1105	1	17452	2	Y	1272	1233 0 39 1 -0-
11	16975 X	16975	-0-	-0- B	-0-	1399	9	14658	2	Y	1248	1228 0 20 1 -0-
12	16258 X	16258	-0-	-0- B	-0-	944	1	13858	2	Y	1220	1198 0 22 1 -0-
01	14369 X	14369	-0-	-0- B	-0-	1373	9	12059	2	Y	1228	1194 0 34 1 -0-
*02	15455 X	15455	-0-	-0- B	-0-	1058	1	13404	2	Y	1002	981 0 21 1 -0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	1342	9			Y	NO RPT	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
SCHROEDER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268775		COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501				
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	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	44 1	507 2	Y	157	156 0	1 1	-0-
						173 9						
11	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	33 1	345 2	Y	178	178 0		-0-
						196 9						
12	899 N	715	-0-	-184 B	-0-	52 1	506 2	Y	143	142 0	1 1	-0-
						157 9						
01	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	21 1	270 2	Y	139	138 0	1 1	-0-
						153 9						
02	532 N	184	-0-	-348 B	-0-	41 2	143 9	Y	130	130 0		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARVEL 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268778		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921				
10	6665 X	6349	-0-	-316 B	-0-	5799 2	550 9	Y	500	487 0	13 1	-0-
						5234 2	540 9	Y	491	484 0	7 1	-0-
11	6450 X	5774	-0-	-676 B	-0-	5174 2	617 9	Y	561	553 0	8 1	-0-
						5487 2	641 9	Y	583	568 0	15 1	-0-
12	6665 X	5791	-0-	-874 B	-0-	4622 2	526 9	Y	478	471 0	7 1	-0-
								Y	NO RPT			-0-
01	6665 X	6128	-0-	-537 B	-0-							-0-
02	6020 X	5148	-0-	-872 B	-0-							-0-
03	6355 X	NO RPT	-0-	-6355 B	-0-							-0-

SIEVERS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268942		COMPL. DATE 09/29/2012		TOTAL DEPTH 13571 PERF.13700 - 16841				
10	2852 X	2744	-0-	-108 B	-0-	347 1	2256 2	Y	128	123 0	5 1	-0-
						141 9						
11	2730 X	2689	-0-	-41 B	-0-	346 1	2191 2	Y	138	135 0	3 1	-0-
						152 9						
12	2821 X	2784	-0-	-37 B	-0-	369 1	2252 2	Y	148	144 0	4 1	-0-
						163 9						
01	2821 X	2747	-0-	-74 B	-0-	339 1	2252 2	Y	142	136 0	6 1	-0-
						156 9						
02	2520 X	1479	-0-	-1041 B	-0-	205 1	1198 2	Y	69	67 0	2 1	-0-
						76 9						
03	2790 X	NO RPT	-0-	-2790 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARVEL 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268946		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13531 PERF.13650 - 18971				
10	5177 X	5061	-0-	-116 B	-0-	4598 2	463 9	Y	421	411 0	10 1	-0-
						3445 2	383 9	Y	348	343 0	5 1	-0-
11	5010 X	3828	-0-	-1182 B	-0-	3271 2	392 9	Y	356	351 0	5 1	-0-
						3454 2	421 9	Y	383	373 0	10 1	-0-
12	5177 X	3663	-0-	-1514 B	-0-	1354 2	197 9	Y	179	177 0	2 1	-0-
								Y	NO RPT			-0-
01	5177 X	3875	-0-	-1302 B	-0-							-0-
02	4676 X	1551	-0-	-3125 B	-0-							-0-
03	5053 X	NO RPT	-0-	-5053 B	-0-							-0-

HOPE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268951		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13335 PERF.13500 - 19671				
10	6572 X	6064	-0-	-508 B	-0-	259 1	4930 2	Y	795	784 0	11 1	-0-
						875 9						
11	6210 X	5957	-0-	-253 B	-0-	269 1	4771 2	Y	834	828 0	6 1	-0-
						917 9						
12	6448 X	6164	-0-	-284 B	-0-	290 1	4896 2	Y	889	881 0	8 1	-0-
						978 9						
01	6448 X	6000	-0-	-448 B	-0-	262 1	4783 2	Y	868	855 0	13 1	-0-
						955 9						
02	5572 X	5170	-0-	-402 B	-0-	280 1	4102 2	Y	716	710 0	6 1	-0-
						788 9						
03	6169 X	NO RPT	-0-	-6169 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
HAROLD GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268964		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 13753		PERF.13717 - 19761	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	526 2	35 9	Y	32	32 1	-0-
11	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1236 2	37 9	Y	34	34 1	-0-
12	2183 N	2183	-0-	-0- B	-0-	2063 2	120 9	Y	109	109 1	-0-
01	1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	1676 2	36 9	Y	33	33 1	-0-
*02	1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	1480 2	209 9	Y	190	190 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

BARROW 01		WELL #: 04H		RRCID -> 269397		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13740		PERF.13720 - 17351	
10	4619 X	2301	-0-	-2318 B	-0-	62 1	1868 2	Y	337	333 0	-0-
						371 9					
11	4470 X	743	-0-	-3727 B	-0-	16 1	541 2	Y	169	168 0	-0-
						186 9					
12	3441 X	-0-	-0-	-3441 B	-0-			Y	22	22 0	-0-
01	3441 X	-0-	-0-	-3441 B	-0-			Y	-0-		-0-
02	2156 X	15	-0-	-2141 B	-0-	3 2	12 9	Y	11	11 0	-0-
03	2294 X	NO RPT	-0-	-2294 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

KLEINE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269532		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 13511		PERF.13670 - 19711	
10	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	5 1	16 2	Y	7	7 0	-0-
						8 9					
11	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	2 2	6 9	Y	5	5 0	-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			Y	1	1 0	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

BARROW 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269567		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13711		PERF.13715 - 17361	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	4 1	144 2	Y	43	43 0	-0-
						47 9					
12	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	23 2	90 9	Y	82	82 0	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	16	16 0	-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196 B	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

BARROW 01		WELL #: 03H		RRCID -> 270125		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13729		PERF.13685 - 17301	
10	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	44 1	1293 2	Y	129	126 0	-0-
						142 9					
11	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	29 1	959 2	Y	154	153 0	-0-
						169 9					
12	1550 N	1536	-0-	-14 B	-0-	40 1	1302 2	Y	176	174 0	-0-
						194 9					
01	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	38 1	1273 2	Y	177	173 0	-0-
						195 9					
*02	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	46 1	1060 2	Y	140	138 0	-0-
						154 9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

TIETZ 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270914		COMPL. DATE 07/28/2013		TOTAL DEPTH 13970		PERF.13957 - 18781	
10	2852 X	584	-0-	-2268 B	-0-	571 2	13 9	Y	12	12 1	-0-
11	3131 X	3131	-0-	-0- B	-0-	3119 2	12 9	Y	11	11 1	-0-
12	3084 X	3084	-0-	-0- B	-0-	3047 2	37 9	Y	34	34 1	-0-
01	3433 X	3433	-0-	-0- B	-0-	3423 2	10 9	Y	9	9 1	-0-
*02	3032 X	3032	-0-	-0- B	-0-	2960 2	72 9	Y	65	65 1	-0-
03	3224 X	NO RPT	-0-	-3224 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
DWORACZYK 01		WELL #: 05H		RRCID ->	271293	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL DEPTH	13359	PERF.13840 - 20071		
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	7192 X	6619	-0-	-573 B	-0-	326 1	5247 2	Y	951	939 0	12 1	-0-
						1046 9						
11	6570 X	6374	-0-	-196 B	-0-	314 1	4971 2	Y	990	983 0	7 1	-0-
						1089 9						
12	6851 X	5802	-0-	-1049 B	-0-	333 1	4456 2	Y	921	914 0	7 1	-0-
						1013 9						
01	6851 X	5718	-0-	-1133 B	-0-	342 1	4382 2	Y	904	892 0	12 1	-0-
						994 9						
02	6188 X	4747	-0-	-1441 B	-0-	255 1	3690 2	Y	729	723 0	6 1	-0-
						802 9						
03	6634 X	NO RPT	-0-	-6634 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

EDWARD ROEDER 02		WELL #: 03H		RRCID ->	271327	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	13602	PERF.13790 - 21771		
10	13206 X	10606	-0-	-2600 B	-0-	721 1	8650 2	Y	1123	1104 0	19 1	-0-
						1235 9						
11	12780 X	10213	-0-	-2567 B	-0-	766 1	8211 2	Y	1124	1113 0	11 1	-0-
						1236 9						
12	11346 X	9216	-0-	-2130 B	-0-	800 1	7272 2	Y	1040	1029 0	11 1	-0-
						1144 9						
01	11346 X	10406	-0-	-940 B	-0-	878 1	8253 2	Y	1159	1136 0	23 1	-0-
						1275 9						
02	9744 X	6677	-0-	-3067 B	-0-	583 1	5206 2	Y	807	799 0	8 1	-0-
						888 9						
03	10602 X	NO RPT	-0-	-10602 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

ZIMMERMAN 01		WELL #: 01H		RRCID ->	271351	COMPL. DATE	07/11/2013	TOTAL DEPTH	13806	PERF.13920 - 18401		
10	4898 X	220	-0-	-4678 B	-0-	184 2	36 9	Y	33	33 1		-0-
						933 2	29 9	Y	26	26 1		-0-
11	4740 X	962	-0-	-3778 B	-0-	568 2	96 9	Y	87	87 1		-0-
						1182 2	24 9	Y	22	22 1		-0-
12	4712 X	664	-0-	-4048 B	-0-	568 2	96 9	Y	87	87 1		-0-
						1182 2	24 9	Y	22	22 1		-0-
01	4309 X	1206	-0-	-3103 B	-0-	1182 2	24 9	Y	22	22 1		-0-
						1283 2	128 9	Y	116	116 1		-0-
*02	1411 X	1411	-0-	-0- B	-0-	1283 2	128 9	Y	116	116 1		-0-
												-0-
03	992 X	NO RPT	-0-	-992 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

EDWARD ROEDER 02		WELL #: 02H		RRCID ->	271406	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	13503	PERF.13590 - 20871		
10	3162 X	1741	-0-	-1421 B	-0-	115 1	1386 2	Y	218	215 0	3 1	-0-
						240 9						
11	2820 X	1929	-0-	-891 B	-0-	140 1	1508 2	Y	255	253 0	2 1	-0-
						281 9						
12	2201 X	1943	-0-	-258 B	-0-	162 1	1485 2	Y	269	267 0	2 1	-0-
						296 9						
01	2201 X	1946	-0-	-255 B	-0-	158 1	1493 2	Y	268	264 0	4 1	-0-
						295 9						
02	1792 X	1705	-0-	-87 B	-0-	144 1	1294 2	Y	243	241 0	2 1	-0-
						267 9						
03	1984 X	NO RPT	-0-	-1984 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT						
ENSIGN OPERATING LLC			//CONT.// 253102													
EDWARD ROEDER 02			WELL #: 04H		RRCID -> 271534		COMPL. DATE 09/24/2013			TOTAL DEPTH 13622 PERF.13450 - 19331						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* M	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	1820 X	1820	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1402	2	Y	275	272	0	3 1	-0-
							303	9								
11	1890 X	1529	-0-	-361	B	-0-	106	1	1157	2	Y	242	240	0	2 1	-0-
							266	9								
12	2418 X	1943	-0-	-475	B	-0-	155	1	1438	2	Y	318	316	0	2 1	-0-
							350	9								
01	2418 X	1517	-0-	-901	B	-0-	117	1	1119	2	Y	255	252	0	3 1	-0-
							281	9								
02	1904 X	1427	-0-	-477	B	-0-	116	1	1056	2	Y	232	230	0	2 1	-0-
							255	9								
03	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRUNS 01			WELL #: 07H		RRCID -> 271611		COMPL. DATE 09/23/2013			TOTAL DEPTH 13281 PERF.13520 - 20451						
10	6696 X	6147	-0-	-549	B	-0-	356	1	4339	2	Y	1320	1311	0	9 1	-0-
							1452	9								
11	6600 X	6138	-0-	-462	B	-0-	387	1	4226	2	Y	1386	1380	0	6 1	-0-
							1525	9								
12	6913 X	6374	-0-	-539	B	-0-	490	1	4492	2	Y	1265	1258	0	7 1	-0-
							1392	9								
01	6913 X	5892	-0-	-1021	B	-0-	449	1	4230	2	Y	1103	1091	0	12 1	-0-
							1213	9								
02	5880 X	5249	-0-	-631	B	-0-	422	1	3774	2	Y	957	951	0	6 1	-0-
							1053	9								
03	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

MATEJEK 01			WELL #: 05H		RRCID -> 271615		COMPL. DATE 11/09/2013			TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671						
10	6138 X	5619	-0-	-519	B	-0-	413	1	4502	2	Y	640	630	0	10 1	-0-
							704	9								
11	5700 X	5456	-0-	-244	B	-0-	456	1	4270	2	Y	664	658	0	6 1	-0-
							730	9								
12	5735 X	5522	-0-	-213	B	-0-	459	1	4314	2	Y	681	674	0	7 1	-0-
							749	9								
01	5439 X	5439	-0-	-0-	B	-0-	381	1	4300	2	Y	689	677	0	12 1	-0-
							758	9								
02	5096 X	4107	-0-	-989	B	-0-	104	1	3451	2	Y	502	497	0	5 1	-0-
							552	9								
03	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

MATEJEK 01			WELL #: 02H		RRCID -> 271616		COMPL. DATE 11/09/2013			TOTAL DEPTH 13408 PERF.13550 - 18011						
10	62 X	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	-0-				-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	8 X	-0-	-0-	-8	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
CHARLES RIEDESEL 01 WELL #: 3 RRCID -> 271815 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13558 - 21284

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	8742 X	8123	-0-	-619 B	-0-	1031	1	6698	2	Y	358	343	0	15 1 -0-
						394	9							
11	8460 X	7679	-0-	-781 B	-0-	993	1	6282	2	Y	367	358	0	9 1 -0-
						404	9							
12	8587 X	7854	-0-	-733 B	-0-	1046	1	6369	2	Y	399	389	0	10 1 -0-
						439	9							
01	8587 X	7654	-0-	-933 B	-0-	943	1	6261	2	Y	409	391	0	18 1 -0-
						450	9							
02	7532 X	4126	-0-	-3406 B	-0-	566	1	3318	2	Y	220	215	0	5 1 -0-
						242	9							
03	8122 X	NO RPT	-0-	-8122 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHARLES RIEDESEL 01 WELL #: 2 RRCID -> 272165 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491

10	1891 X	1779	-0-	-112 B	-0-	218	1	1416	2	Y	132	129	0	3 1 -0-
						145	9							
11	1830 X	1679	-0-	-151 B	-0-	209	1	1324	2	Y	133	131	0	2 1 -0-
						146	9							
12	1953 X	1627	-0-	-326 B	-0-	209	1	1272	2	Y	133	131	0	2 1 -0-
						146	9							
01	1953 X	1525	-0-	-428 B	-0-	180	1	1200	2	Y	132	129	0	3 1 -0-
						145	9							
02	1596 X	1381	-0-	-215 B	-0-	182	1	1071	2	Y	116	114	0	2 1 -0-
						128	9							
03	1767 X	NO RPT	-0-	-1767 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272186 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611

10	6696 X	4904	-0-	-1792 B	-0-	146	1	4307	2	Y	410	400	0	10 1 -0-
						451	9							
11	6480 X	2728	-0-	-3752 B	-0-	72	1	2379	2	Y	252	249	0	3 1 -0-
						277	9							
12	6780 X	6780	-0-	-0- B	-0-	184	1	5985	2	Y	555	546	0	9 1 -0-
						611	9							
01	6169 X	5810	-0-	-359 B	-0-	152	1	5045	2	Y	557	543	0	14 1 -0-
						613	9							
*02	4655 X	4655	-0-	-0- B	-0-	176	1	4002	2	Y	434	428	0	6 1 -0-
						477	9							
03	4898 X	NO RPT	-0-	-4898 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272472 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13700 - 18281

10	155 X	91	-0-	-64 B	-0-	13	2	78	9	Y	71	71	0	-0-
11	150 X	102	-0-	-48 B	-0-	15	2	87	9	Y	79	79	0	-0-
12	186 X	117	-0-	-69 B	-0-	18	2	99	9	Y	90	90	0	-0-
01	186 X	73	-0-	-113 B	-0-	4	1	30	2	Y	35	35	0	-0-
						39	9							
02	84 X	-0-	-0-	-84 B	-0-					Y	4	4	0	-0-
03	93 X	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
SCHORLEMER 02		WELL #: 07H		RRCID -> 272473		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 13588 PERF.13590 - 18411				
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	3627 X	2827	-0-	-800 B	-0-	334 1 299 9	2194 2	Y	272	267 0	5 1	-0-
11	3510 X	2151	-0-	-1359 B	-0-	256 1 253 9	1642 2	Y	230	228 0	2 1	-0-
12	2170 X	1007	-0-	-1163 B	-0-	112 1 187 9	708 2	Y	170	169 0	1 1	-0-
01	2170 X	1433	-0-	-737 B	-0-	123 1 408 9	902 2	Y	371	369 0	2 1	-0-
02	2548 X	164	-0-	-2384 B	-0-	13 1 79 9	72 2	Y	72	72 0		-0-
03	2821 X	NO RPT	-0-	-2821 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 03H		RRCID -> 272499		COMPL. DATE 12/06/2014		TOTAL DEPTH 13457 PERF.13680 - 18211				
10	3626 X	3626	-0-	-0- B	-0-	334 1 922 9	2370 2	Y	838	833 0	5 1	-0-
11	3335 X	3335	-0-	-0- B	-0-	310 1 871 9	2154 2	Y	792	789 0	3 1	-0-
12	3226 X	3226	-0-	-0- B	-0-	324 1 763 9	2139 2	Y	694	691 0	3 1	-0-
01	2852 X	2803	-0-	-49 B	-0-	272 1 601 9	1930 2	Y	546	541 0	5 1	-0-
02	2576 X	1957	-0-	-619 B	-0-	213 1 402 9	1342 2	Y	365	363 0	2 1	-0-
03	2852 X	NO RPT	-0-	-2852 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 04H		RRCID -> 272500		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 13660 PERF.13660 - 18241				
10	1801 N	1801	-0-	-0- B	-0-	237 1 37 9	1527 2	Y	34	31 0	3 1	-0-
11	2340 N	2340	-0-	-0- B	-0-	312 1 64 9	1964 2	Y	58	55 0	3 1	-0-
12	2278 N	2278	-0-	-0- B	-0-	298 1 143 9	1837 2	Y	130	127 0	3 1	-0-
01	2233 N	2233	-0-	-0- B	-0-	281 1 96 9	1856 2	Y	87	82 0	5 1	-0-
*02	2039 N	2039	-0-	-0- B	-0-	285 1 79 9	1675 2	Y	72	69 0	3 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 05H		RRCID -> 272501		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 18161				
10	4767 X	4767	-0-	-0- B	-0-	584 1 377 9	3806 2	Y	343	334 0	9 1	-0-
11	4474 X	4474	-0-	-0- B	-0-	562 1 352 9	3560 2	Y	320	315 0	5 1	-0-
12	4676 X	4676	-0-	-0- B	-0-	605 1 380 9	3691 2	Y	345	339 0	6 1	-0-
01	4371 X	4029	-0-	-342 B	-0-	482 1 344 9	3203 2	Y	313	304 0	9 1	-0-
*02	4049 X	4049	-0-	-0- B	-0-	537 1 344 9	3168 2	Y	313	308 0	5 1	-0-
03	4371 X	NO RPT	-0-	-4371 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272502		COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH 13527 PERF.13660 - 18241				
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	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	52 1	359 2	Y	122	121 0	1 1	-0-
11	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	134 9	245 2	Y	125	125 0		-0-
12	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	35 1	435 2	Y	186	185 0	1 1	-0-
01	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	138 9	227 9	Y	206	206 0		-0-
02	392 N	125	-0-	-0- B	-0-	66 1	107 9	Y	97	97 0		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	205 9		Y	NO RPT			-0-
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 07H		RRCID -> 272503		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 13453 PERF.13656 - 18141				
10	2511 X	436	-0-	-2075 B	-0-	52 1	371 9	Y	337	337 0		-0-
11	2430 X	1465	-0-	-965 B	-0-	163 1	1058 2	Y	222	221 0	1 1	-0-
12	2511 X	1363	-0-	-1148 B	-0-	244 9	971 2	Y	215	214 0	1 1	-0-
01	2046 X	1097	-0-	-949 B	-0-	155 1	797 2	Y	166	164 0	2 1	-0-
02	1708 X	165	-0-	-1543 B	-0-	237 9	135 9	Y	123	123 0		-0-
03	1519 X	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-	117 1		Y	NO RPT			-0-
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 272504		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 13520 PERF.13590 - 18171				
10	1798 X	1198	-0-	-600 B	-0-	145 1	955 2	Y	89	87 0	2 1	-0-
11	2647 X	2647	-0-	-0- B	-0-	98 9	2124 2	Y	173	170 0	3 1	-0-
12	2139 X	1500	-0-	-639 B	-0-	333 1	1214 2	Y	78	76 0	2 1	-0-
01	2700 X	2700	-0-	-0- B	-0-	190 9	2139 2	Y	222	216 0	6 1	-0-
02	2464 X	129	-0-	-2335 B	-0-	200 1	107 9	Y	97	97 0		-0-
03	2728 X	NO RPT	-0-	-2728 B	-0-	86 9		Y	NO RPT			-0-
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 272505		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 13452 PERF.13590 - 18171				
10	3441 X	2566	-0-	-875 B	-0-	306 1	2001 2	Y	235	231 0	4 1	-0-
11	3330 X	3247	-0-	-83 B	-0-	259 9	2485 2	Y	340	337 0	3 1	-0-
12	3441 X	3280	-0-	-161 B	-0-	388 1	2484 2	Y	356	352 0	4 1	-0-
01	3441 X	3308	-0-	-133 B	-0-	374 9	2546 2	Y	347	340 0	7 1	-0-
02	3024 X	2688	-0-	-336 B	-0-	404 1	2038 2	Y	279	276 0	3 1	-0-
03	3348 X	NO RPT	-0-	-3348 B	-0-	392 9		Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
SCHORLEMER 02		WELL #: 05H		RRCID -> 272520		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH 13586 PERF.13594 - 18421				
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	5580 X	2978	-0-	-2602 B	-0-	349 1 333 9	2296 2	Y	303	298 0	5 1	-0-
11	4440 X	4102	-0-	-338 B	-0-	490 1 469 9	3143 2	Y	426	422 0	4 1	-0-
12	4352 X	4352	-0-	-0- B	-0-	535 1 519 9	3298 2	Y	472	467 0	5 1	-0-
01	5539 X	5539	-0-	-0- B	-0-	670 1 426 9	4443 2	Y	387	375 0	12 1	-0-
*02	12205 X	12205	-0-	-0- B	-0-	1738 1 381 9	10086 2	Y	346	330 0	16 1	-0-
03	4247 X	NO RPT	-0-	-4247 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
DWORACZYK 01		WELL #: 07H		RRCID -> 272910		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 13328 PERF.13540 - 20471				
10	2821 X	2440	-0-	-381 B	-0-	130 1 233 9	2077 2	Y	212	207 0	5 1	-0-
11	1800 X	349	-0-	-1451 B	-0-	1 1 270 9	78 2	Y	245	245 0		-0-
12	992 X	441	-0-	-551 B	-0-	89 2	352 9	Y	320	320 0		-0-
01	1226 X	1226	-0-	-0- B	-0-	54 1 403 9	769 2	Y	366	364 0	2 1	-0-
02	2212 X	414	-0-	-1798 B	-0-	88 2	326 9	Y	296	296 0		-0-
03	2449 X	NO RPT	-0-	-2449 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
DWORACZYK 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272946		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 13414 PERF.13580 - 20511				
10	6826 X	6826	-0-	-0- B	-0-	327 1 1185 9	5314 2	Y	1077	1065 0	12 1	-0-
11	8618 X	8618	-0-	-0- B	-0-	460 1 958 9	7200 2	Y	871	861 0	10 1	-0-
12	8246 X	6451	-0-	-1795 B	-0-	391 1 861 9	5199 2	Y	783	775 0	8 1	-0-
01	8246 X	6996	-0-	-1250 B	-0-	418 1 1184 9	5394 2	Y	1076	1061 0	15 1	-0-
02	7448 X	5221	-0-	-2227 B	-0-	261 1 1090 9	3870 2	Y	991	985 0	6 1	-0-
03	8246 X	NO RPT	-0-	-8246 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273118		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 13740 PERF.13640 - 17541				
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	1	1 0		-0-
*02	5104 X	5104	-0-	-0- B	-0-	192 1 521 9	4391 2	Y	474	467 0	7 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
SCHORLEMER 02		WELL #: 06H		RRCID -> 273162		COMPL. DATE 03/31/2015		TOTAL DEPTH 13503 PERF.13600 - 18341				
10	3472 X	3225	-0-	-247 B	-0-	392 1 264 9	2569 2	Y	240	234 0	6 1	-0-
11	3360 X	2793	-0-	-567 B	-0-	344 1 249 9	2200 2	Y	226	223 0	3 1	-0-
12	3410 X	2626	-0-	-784 B	-0-	336 1 223 9	2067 2	Y	203	200 0	3 1	-0-
01	3410 X	2737	-0-	-673 B	-0-	308 1 329 9	2100 2	Y	299	293 0	6 1	-0-
02	3080 X	2140	-0-	-940 B	-0-	253 1 331 9	1556 2	Y	301	299 0	2 1	-0-
03	3224 X	NO RPT	-0-	-3224 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
ENSIGN OPERATING LLC			//CONT.//		253102									
WARLING 01			WELL #:		05H	RRCID ->	273207	COMPL. DATE	07/13/2015	TOTAL DEPTH	13337	PERF.	13690	- 20081
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	5828 X	5276	-0-	-552 B	-0-	258	1	4193	2	Y	750	741	0	9 1 -0-
						825	9							
11	5520 X	5163	-0-	-357 B	-0-	250	1	4008	2	Y	823	818	0	5 1 -0-
						905	9							
12	5642 X	5369	-0-	-273 B	-0-	298	1	4067	2	Y	913	907	0	6 1 -0-
						1004	9							
01	5663 X	5663	-0-	-0- B	-0-	311	1	4121	2	Y	1119	1108	0	11 1 -0-
						1231	9							
*02	5023 X	5023	-0-	-0- B	-0-	248	1	3715	2	Y	964	958	0	6 1 -0-
						1060	9							
03	5332 X	NO RPT	-0-	-5332 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRUNS 01			WELL #:		08H	RRCID ->	274455	COMPL. DATE	06/27/2015	TOTAL DEPTH	13343	PERF.	13540	- 20571
10	6882 X	6199	-0-	-683 B	-0-	389	1	4731	2	Y	981	971	0	10 1 -0-
						1079	9							
11	6330 X	6150	-0-	-180 B	-0-	424	1	4618	2	Y	1007	1001	0	6 1 -0-
						1108	9							
12	6882 X	6463	-0-	-419 B	-0-	514	1	4757	2	Y	1084	1077	0	7 1 -0-
						1192	9							
01	6882 X	6481	-0-	-401 B	-0-	505	1	4812	2	Y	1058	1045	0	13 1 -0-
						1164	9							
02	5740 X	5046	-0-	-694 B	-0-	403	1	3674	2	Y	881	875	0	6 1 -0-
						969	9							
03	6355 X	NO RPT	-0-	-6355 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRUNS 01			WELL #:		06H	RRCID ->	274456	COMPL. DATE	06/24/2015	TOTAL DEPTH	13263	PERF.	13510	- 20431
10	4774 X	4207	-0-	-567 B	-0-	277	1	3305	2	Y	568	561	0	7 1 -0-
						625	9							
11	4620 X	4047	-0-	-573 B	-0-	292	1	3115	2	Y	582	578	0	4 1 -0-
						640	9							
12	4681 X	4184	-0-	-497 B	-0-	350	1	3163	2	Y	610	605	0	5 1 -0-
						671	9							
01	4681 X	4142	-0-	-539 B	-0-	335	1	3133	2	Y	613	604	0	9 1 -0-
						674	9							
02	3948 X	3597	-0-	-351 B	-0-	308	1	2720	2	Y	517	513	0	4 1 -0-
						569	9							
03	4216 X	NO RPT	-0-	-4216 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRUNS 01			WELL #:		05H	RRCID ->	274457	COMPL. DATE	06/20/2015	TOTAL DEPTH	13359	PERF.	13660	- 20291
10	6138 X	4983	-0-	-1155 B	-0-	318	1	3836	2	Y	754	746	0	8 1 -0-
						829	9							
11	5760 X	5100	-0-	-660 B	-0-	362	1	3894	2	Y	767	762	0	5 1 -0-
						844	9							
12	5828 X	4500	-0-	-1328 B	-0-	380	1	3441	2	Y	617	612	0	5 1 -0-
						679	9							
01	5766 X	4925	-0-	-841 B	-0-	394	1	3718	2	Y	739	729	0	10 1 -0-
						813	9							
02	4760 X	4424	-0-	-336 B	-0-	369	1	3304	2	Y	683	678	0	5 1 -0-
						751	9							
03	5270 X	NO RPT	-0-	-5270 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
WARLING 01		WELL #: 06H		RRCID -> 275911		COMPL. DATE 07/16/2015		TOTAL DEPTH 13240 PERF.13710 - 19941				
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	6266 X	6266	-0-	-0- B	-0-	311 1 967 9	4988 2	Y	879	868 0	11 1	-0-
11	5879 X	5879	-0-	-0- B	-0-	289 1 1015 9	4575 2	Y	923	917 0	6 1	-0-
12	6337 X	6337	-0-	-0- B	-0-	369 1 1053 9	4915 2	Y	957	949 0	8 1	-0-
01	6683 X	6683	-0-	-0- B	-0-	407 1 1092 9	5184 2	Y	993	979 0	14 1	-0-
*02	4817 X	4817	-0-	-0- B	-0-	251 1 913 9	3653 2	Y	830	824 0	6 1	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
SCHORLEMER 02		WELL #: 04H		RRCID -> 276089		COMPL. DATE 05/02/2015		TOTAL DEPTH 13470 PERF.13590 - 18401				
10	3441 X	441	-0-	-3000 B	-0-	90 2	351 9	Y	319	319 0		-0-
11	3330 X	432	-0-	-2898 B	-0-	92 2	340 9	Y	309	309 0		-0-
12	1271 X	539	-0-	-732 B	-0-	122 2	417 9	Y	379	379 0		-0-
01	1271 X	595	-0-	-676 B	-0-	135 2	460 9	Y	418	418 0		-0-
*02	573 X	573	-0-	-0- B	-0-	142 2	431 9	Y	392	392 0		-0-
03	434 X	NO RPT	-0-	-434 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
BOLDT 01		WELL #: 07H		RRCID -> 276228		COMPL. DATE 02/11/2016		TOTAL DEPTH 13665 PERF.13552 - 20001				
10	1643 X	1367	-0-	-276 B	-0-	38 1 186 9	1143 2	Y	169	166 0	3 1	-0-
11	1590 X	1174	-0-	-416 B	-0-	28 1 205 9	941 2	Y	186	185 0	1 1	-0-
12	1519 X	658	-0-	-861 B	-0-	16 1 119 9	523 2	Y	108	107 0	1 1	-0-
01	1519 X	870	-0-	-649 B	-0-	21 1 136 9	713 2	Y	124	122 0	2 1	-0-
02	1372 X	918	-0-	-454 B	-0-	33 1 133 9	752 2	Y	121	120 0	1 1	-0-
03	1364 X	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
BARROW 01		WELL #: 05H		RRCID -> 276230		COMPL. DATE 05/28/2015		TOTAL DEPTH 13754 PERF.13740 - 18422				
10	4557 X	4178	-0-	-379 B	-0-	124 1 385 9	3669 2	Y	350	342 0	8 1	-0-
11	4410 X	4086	-0-	-324 B	-0-	108 1 404 9	3574 2	Y	367	362 0	5 1	-0-
12	4433 X	4176	-0-	-257 B	-0-	112 1 416 9	3648 2	Y	378	372 0	6 1	-0-
01	4433 X	4066	-0-	-367 B	-0-	106 1 410 9	3550 2	Y	373	363 0	10 1	-0-
02	3836 X	3701	-0-	-135 B	-0-	141 1 340 9	3220 2	Y	309	304 0	5 1	-0-
03	4216 X	NO RPT	-0-	-4216 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
BOLDT 01		WELL #: 05H		RRCID -> 276233		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 13566 PERF.13640 - 19812				
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	7285 X	6322	-0-	-963 B	-0-	188 1	5564 2	Y	518	506 0	12 1	-0-
						570 9						
11	7050 X	6114	-0-	-936 B	-0-	162 1	5365 2	Y	534	527 0	7 1	-0-
						587 9						
12	6975 X	6368	-0-	-607 B	-0-	171 1	5579 2	Y	562	553 0	9 1	-0-
						618 9						
01	6975 X	6253	-0-	-722 B	-0-	163 1	5463 2	Y	570	555 0	15 1	-0-
						627 9						
02	6048 X	5495	-0-	-553 B	-0-	208 1	4750 2	Y	488	480 0	8 1	-0-
						537 9						
03	6324 X	NO RPT	-0-	-6324 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
BOLDT 01		WELL #: 04H		RRCID -> 276234		COMPL. DATE 02/07/2016		TOTAL DEPTH 13654 PERF.13710 - 19943				
10	4867 X	4145	-0-	-722 B	-0-	123 1	3663 2	Y	326	318 0	8 1	-0-
						359 9						
11	4710 X	4022	-0-	-688 B	-0-	107 1	3541 2	Y	340	335 0	5 1	-0-
						374 9						
12	4557 X	2981	-0-	-1576 B	-0-	80 1	2613 2	Y	262	258 0	4 1	-0-
						288 9						
01	4557 X	2695	-0-	-1862 B	-0-	70 1	2357 2	Y	244	237 0	7 1	-0-
						268 9						
02	3752 X	2313	-0-	-1439 B	-0-	87 1	2003 2	Y	203	200 0	3 1	-0-
						223 9						
03	4154 X	NO RPT	-0-	-4154 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
BARROW 01		WELL #: 06H		RRCID -> 276235		COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH 13822 PERF.13720 - 17302				
10	5177 X	4814	-0-	-363 B	-0-	141 1	4193 2	Y	436	427 0	9 1	-0-
						480 9						
11	4860 X	4706	-0-	-154 B	-0-	123 1	4074 2	Y	463	457 0	6 1	-0-
						509 9						
12	5239 X	4913	-0-	-326 B	-0-	131 1	4255 2	Y	479	472 0	7 1	-0-
						527 9						
01	5239 X	4833	-0-	-406 B	-0-	125 1	4168 2	Y	491	479 0	12 1	-0-
						540 9						
02	4452 X	3768	-0-	-684 B	-0-	140 1	3199 2	Y	390	385 0	5 1	-0-
						429 9						
03	4867 X	NO RPT	-0-	-4867 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
BARROW 01		WELL #: 07H		RRCID -> 276335		COMPL. DATE 06/11/2015		TOTAL DEPTH 13721 PERF.13800 - 16582				
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	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
BOLDT 01		WELL #: 06H		RRCID -> 276347		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 13608		PERF.13540 - 19692				
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	6696 X	5876	-0-	-820 B	-0-	173	1	5128	2	Y	523	512	0	11 1 -0-
11	6180 X	5852	-0-	-328 B	-0-	575	9	5023	2	Y	616	609	0	7 1 -0-
12	6634 X	5920	-0-	-714 B	-0-	151	1	5117	2	Y	587	579	0	8 1 -0-
01	6634 X	5835	-0-	-799 B	-0-	678	9	5044	2	Y	582	568	0	14 1 -0-
02	5460 X	5055	-0-	-405 B	-0-	151	1	4320	2	Y	496	489	0	7 1 -0-
03	6045 X	NO RPT	-0-	-6045 B	-0-	640	9			Y	NO RPT			-0-
BOLDT 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276348		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 13530		PERF.13610 - 19942				
10	8866 X	5962	-0-	-2904 B	-0-	190	1	5549	2	Y	203	190	0	13 1 -0-
11	7980 X	5588	-0-	-2392 B	-0-	223	9	5285	2	Y	127	120	0	7 1 -0-
12	6789 X	5791	-0-	-998 B	-0-	163	1	5483	2	Y	124	115	0	9 1 -0-
01	6789 X	5725	-0-	-1064 B	-0-	140	9	5416	2	Y	131	116	0	15 1 -0-
02	6132 X	5019	-0-	-1113 B	-0-	172	1	4688	2	Y	110	102	0	8 1 -0-
03	5952 X	NO RPT	-0-	-5952 B	-0-	136	9			Y	NO RPT			-0-
WARLING 01		WELL #: 02H		RRCID -> 276392		COMPL. DATE 12/12/2015		TOTAL DEPTH 13516		PERF.13930 - 20132				
10	6448 X	5592	-0-	-856 B	-0-	277	1	4436	2	Y	799	789	0	10 1 -0-
11	5940 X	5435	-0-	-505 B	-0-	879	9	4252	2	Y	830	824	0	6 1 -0-
12	6138 X	5466	-0-	-672 B	-0-	270	1	4196	2	Y	868	861	0	7 1 -0-
01	5983 X	5437	-0-	-546 B	-0-	913	9	4129	2	Y	895	884	0	11 1 -0-
02	5404 X	4733	-0-	-671 B	-0-	315	1	3644	2	Y	761	755	0	6 1 -0-
03	5611 X	NO RPT	-0-	-5611 B	-0-	955	9			Y	NO RPT			-0-
WARLING 01		WELL #: 03H		RRCID -> 276393		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 13452		PERF.13780 - 20102				
10	4468 X	4468	-0-	-0- B	-0-	228	1	3655	2	Y	532	524	0	8 1 -0-
11	5369 X	5369	-0-	-0- B	-0-	585	9	4384	2	Y	642	636	0	6 1 -0-
12	4278 X	3874	-0-	-404 B	-0-	279	1	3002	2	Y	588	583	0	5 1 -0-
01	4278 X	3758	-0-	-520 B	-0-	706	9	2906	2	Y	568	560	0	8 1 -0-
02	5012 X	3308	-0-	-1704 B	-0-	225	1	2598	2	Y	483	479	0	4 1 -0-
03	5549 X	NO RPT	-0-	-5549 B	-0-	647	9			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102								
BARROW 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276448		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 13787 PERF.13790 - 16222		
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	3968 X	3290	-0-	-678 B	-0-	96 1 348 9	2846 2	Y	316 310 0	6 1 -0-
11	4268 X	4268	-0-	-0- B	-0-	112 1 459 9	3697 2	Y	417 412 0	5 1 -0-
12	3899 X	3899	-0-	-0- B	-0-	103 1 453 9	3343 2	Y	412 407 0	5 1 -0-
01	3654 X	3654	-0-	-0- B	-0-	94 1 435 9	3125 2	Y	395 386 0	9 1 -0-
02	3976 X	3145	-0-	-831 B	-0-	117 1 353 9	2675 2	Y	321 317 0	4 1 -0-
03	4402 X	NO RPT	-0-	-4402 B	-0-			Y	NO RPT	-0-
BOLDT 01		WELL #: 03H		RRCID -> 276615		COMPL. DATE 02/08/2016		TOTAL DEPTH 13583 PERF.13690 - 19921		
10	9486 X	7366	-0-	-2120 B	-0-	216 1 734 9	6416 2	Y	667 653 0	14 1 -0-
11	9436 X	9436	-0-	-0- B	-0-	250 1 923 9	8263 2	Y	839 828 0	11 1 -0-
12	8876 X	8876	-0-	-0- B	-0-	238 1 906 9	7732 2	Y	824 812 0	12 1 -0-
01	7459 X	7459	-0-	-0- B	-0-	193 1 812 9	6454 2	Y	738 720 0	18 1 -0-
02	8820 X	6331	-0-	-2489 B	-0-	238 1 664 9	5429 2	Y	604 595 0	9 1 -0-
03	9765 X	NO RPT	-0-	-9765 B	-0-			Y	NO RPT	-0-
RESSMAN 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276691		COMPL. DATE 10/31/2015		TOTAL DEPTH 13589 PERF.13940 - 18772		
10	3255 X	2251	-0-	-1004 B	-0-	156 1 238 9	1857 2	Y	216 212 0	4 1 -0-
11	3150 X	2471	-0-	-679 B	-0-	184 1 328 9	1959 2	Y	298 295 0	3 1 -0-
12	3069 X	1646	-0-	-1423 B	-0-	140 1 243 9	1263 2	Y	221 219 0	2 1 -0-
01	2778 X	2778	-0-	-0- B	-0-	234 1 356 9	2188 2	Y	324 318 0	6 1 -0-
*02	2408 X	2408	-0-	-0- B	-0-	211 1 326 9	1871 2	Y	296 293 0	3 1 -0-
03	2542 X	NO RPT	-0-	-2542 B	-0-			Y	NO RPT	-0-
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277187		COMPL. DATE 06/28/2015		TOTAL DEPTH 13495 PERF.13650 - 18132		
10	3255 X	1773	-0-	-1482 B	-0-	215 1 146 9	1412 2	Y	133 130 0	3 1 -0-
11	2790 X	545	-0-	-2245 B	-0-	57 1 107 9	381 2	Y	97 97 0	-0-
12	3601 X	3601	-0-	-0- B	-0-	438 1 408 9	2755 2	Y	371 367 0	4 1 -0-
01	3037 X	3037	-0-	-0- B	-0-	332 1 417 9	2288 2	Y	379 373 0	6 1 -0-
02	2492 X	2289	-0-	-203 B	-0-	282 1 289 9	1718 2	Y	263 260 0	3 1 -0-
03	1767 X	NO RPT	-0-	-1767 B	-0-			Y	NO RPT	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 12H		RRCID -> 277193		COMPL. DATE 07/09/2015		TOTAL DEPTH 13498 PERF.13650 - 18132				
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	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	160 1	1082 2	Y	157	155 0	2 1	-0-
11	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	173 9	1056 2	Y	144	143 0	1 1	-0-
12	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	158 9	1032 2	Y	185	183 0	2 1	-0-
01	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	159 1	913 2	Y	194	192 0	2 1	-0-
02	1288 N	1230	-0-	-58 B	-0-	204 9	908 2	Y	161	160 0	1 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	128 1		Y	NO RPT			-0-
						213 9						
						145 1						
						177 9						
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277238		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 13549 PERF.14010 - 18212				
10	2728 X	2602	-0-	-126 B	-0-	304 1	2027 2	Y	246	242 0	4 1	-0-
11	3690 X	2058	-0-	-1632 B	-0-	271 9	1595 2	Y	197	195 0	2 1	-0-
12	3813 X	3496	-0-	-317 B	-0-	246 1	2726 2	Y	304	300 0	4 1	-0-
01	3286 X	3072	-0-	-214 B	-0-	217 9	2384 2	Y	308	302 0	6 1	-0-
02	2968 X	2566	-0-	-402 B	-0-	436 1	1971 2	Y	245	242 0	3 1	-0-
03	2604 X	NO RPT	-0-	-2604 B	-0-	334 9		Y	NO RPT			-0-
						349 1						
						339 9						
						325 1						
						270 9						
HOPE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 277495		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 13529 PERF.13580 - 22362				
10	8246 X	7098	-0-	-1148 B	-0-	303 1	5702 2	Y	994	981 0	13 1	-0-
11	7980 X	6758	-0-	-1222 B	-0-	1093 9	5330 2	Y	1022	1015 0	7 1	-0-
12	7781 X	7019	-0-	-762 B	-0-	304 1	5513 2	Y	1068	1059 0	9 1	-0-
01	7750 X	6898	-0-	-852 B	-0-	1124 9	5408 2	Y	1082	1067 0	15 1	-0-
02	6496 X	6080	-0-	-416 B	-0-	331 1	4758 2	Y	903	896 0	7 1	-0-
03	7099 X	NO RPT	-0-	-7099 B	-0-	1175 9		Y	NO RPT			-0-
						300 1						
						1190 9						
						329 1						
						993 9						
RESSMAN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 277496		COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL DEPTH 13568 PERF.13510 - 18842				
10	5208 X	4545	-0-	-663 B	-0-	319 1	3801 2	Y	386	378 0	8 1	-0-
11	5040 X	4299	-0-	-741 B	-0-	425 9	3538 2	Y	390	385 0	5 1	-0-
12	5518 X	4729	-0-	-789 B	-0-	332 1	3817 2	Y	445	439 0	6 1	-0-
01	5518 X	3787	-0-	-1731 B	-0-	429 9	3056 2	Y	367	359 0	8 1	-0-
02	4452 X	3363	-0-	-1089 B	-0-	422 1	2733 2	Y	291	287 0	4 1	-0-
03	4557 X	NO RPT	-0-	-4557 B	-0-	490 9		Y	NO RPT			-0-
						327 1						
						404 9						
						310 1						
						320 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
RESSMAN 01		WELL #: 04H		RRCID -> 277497		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 13637		PERF.13810 - 18942				
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	4309 X	3730	-0-	-579 B	-0-	261	1	3110	2	Y	326	319	0	7 1 -0-
11	4140 X	3680	-0-	-460 B	-0-	359	9	3017	2	Y	345	341	0	4 1 -0-
12	4154 X	3923	-0-	-231 B	-0-	283	1	3145	2	Y	391	386	0	5 1 -0-
01	4092 X	3946	-0-	-146 B	-0-	380	9	3149	2	Y	418	409	0	9 1 -0-
*02	3689 X	3689	-0-	-0- B	-0-	337	1	2962	2	Y	356	351	0	5 1 -0-
03	3813 X	NO RPT	-0-	-3813 B	-0-	460	9			Y	NO RPT			-0-
						392	9							
RESSMAN 01		WELL #: 07H		RRCID -> 277498		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 13607		PERF.13590 - 18972				
10	4247 X	3824	-0-	-423 B	-0-	265	1	3150	2	Y	372	365	0	7 1 -0-
11	4260 X	2249	-0-	-2011 B	-0-	409	9	1696	2	Y	361	359	0	2 1 -0-
12	4402 X	1383	-0-	-3019 B	-0-	156	1	897	2	Y	357	356	0	1 1 -0-
01	4340 X	1597	-0-	-2743 B	-0-	397	9	1118	2	Y	331	328	0	3 1 -0-
02	3500 X	1307	-0-	-2193 B	-0-	93	1	901	2	Y	281	280	0	1 1 -0-
03	3813 X	NO RPT	-0-	-3813 B	-0-	393	9			Y	NO RPT			-0-
						115	1							
						364	9							
						97	1							
						309	9							
RESSMAN 01		WELL #: 05H		RRCID -> 277502		COMPL. DATE 09/11/2015		TOTAL DEPTH 13598		PERF.13517 - 18533				
10	3100 X	1687	-0-	-1413 B	-0-	114	1	1360	2	Y	194	191	0	3 1 -0-
11	3000 X	1345	-0-	-1655 B	-0-	213	9	1056	2	Y	173	172	0	1 1 -0-
12	2728 X	874	-0-	-1854 B	-0-	99	1	667	2	Y	122	121	0	1 1 -0-
01	2604 X	1691	-0-	-913 B	-0-	190	9	1317	2	Y	213	209	0	4 1 -0-
02	1764 X	1582	-0-	-182 B	-0-	73	1	1212	2	Y	213	211	0	2 1 -0-
03	1674 X	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-	134	9			Y	NO RPT			-0-
						140	1							
						234	9							
						136	1							
						234	9							
RESSMAN 01		WELL #: 09H		RRCID -> 277510		COMPL. DATE 11/14/2015		TOTAL DEPTH 13513		PERF.13920 - 21102				
10	9114 X	8201	-0-	-913 B	-0-	568	1	6794	2	Y	763	748	0	15 1 -0-
11	8820 X	7955	-0-	-865 B	-0-	839	9	6479	2	Y	791	782	0	9 1 -0-
12	8990 X	8066	-0-	-924 B	-0-	606	1	6455	2	Y	816	806	0	10 1 -0-
01	8990 X	7975	-0-	-1015 B	-0-	870	9	6378	2	Y	833	815	0	18 1 -0-
02	7644 X	7139	-0-	-505 B	-0-	713	1	5676	2	Y	750	741	0	9 1 -0-
03	8215 X	NO RPT	-0-	-8215 B	-0-	898	9			Y	NO RPT			-0-
						681	1							
						916	9							
						638	1							
						825	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
RESSMAN 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277511		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13603 PERF.13830 - 21092					
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	6107 X	5627	-0-	-480 B	-0-	384 1	4592 2	Y	592	582 0	10 1	-0-	
11	5790 X	5315	-0-	-475 B	-0-	651 9	399 1	4258 2	Y	598	592 0	6 1	-0-
12	5983 X	5564	-0-	-419 B	-0-	658 9	485 1	4387 2	Y	629	622 0	7 1	-0-
01	5983 X	5522	-0-	-461 B	-0-	692 9	465 1	4350 2	Y	643	631 0	12 1	-0-
02	5180 X	4772	-0-	-408 B	-0-	707 9	424 1	3756 2	Y	538	532 0	6 1	-0-
03	5642 X	NO RPT	-0-	-5642 B	-0-	592 9			Y	NO RPT			-0-
RESSMAN 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277515		COMPL. DATE 11/22/2015		TOTAL DEPTH 13538 PERF.13820 - 20752					
10	10608 X	10608	-0-	-0- B	-0-	733 1	8735 2	Y	1036	1016 0	20 1	-0-	
11	8561 X	8561	-0-	-0- B	-0-	1140 9	645 1	6868 2	Y	953	944 0	9 1	-0-
12	8556 X	8455	-0-	-101 B	-0-	1048 9	739 1	6671 2	Y	950	940 0	10 1	-0-
01	8200 X	8200	-0-	-0- B	-0-	1045 9	691 1	6454 2	Y	959	941 0	18 1	-0-
02	9576 X	7153	-0-	-2423 B	-0-	1055 9	636 1	5622 2	Y	814	805 0	9 1	-0-
03	10602 X	NO RPT	-0-	-10602 B	-0-	895 9			Y	NO RPT			-0-
SCHORLEMER 02		WELL #: 09H		RRCID -> 277911		COMPL. DATE 07/02/2015		TOTAL DEPTH 13523 PERF.13780 - 18262					
10	2779 X	2779	-0-	-0- B	-0-	319 1	2105 2	Y	323	318 0	5 1	-0-	
11	2670 X	2661	-0-	-9 B	-0-	355 9	311 1	1997 2	Y	321	318 0	3 1	-0-
12	2759 X	2370	-0-	-389 B	-0-	353 9	294 1	1806 2	Y	245	242 0	3 1	-0-
01	2759 X	2747	-0-	-12 B	-0-	270 9	301 1	2040 2	Y	369	363 0	6 1	-0-
*02	3357 X	3357	-0-	-0- B	-0-	406 9	433 1	2566 2	Y	325	321 0	4 1	-0-
03	2759 X	NO RPT	-0-	-2759 B	-0-	358 9			Y	NO RPT			-0-
SCHORLEMER 02		WELL #: 10H		RRCID -> 277913		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 13597 PERF.14050 - 18332					
10	5601 X	5601	-0-	-0- B	-0-	670 1	4414 2	Y	470	460 0	10 1	-0-	
11	4886 X	4886	-0-	-0- B	-0-	517 9	591 1	3802 2	Y	448	443 0	5 1	-0-
12	5797 X	2175	-0-	-3622 B	-0-	493 9	255 1	1601 2	Y	290	288 0	2 1	-0-
01	5797 X	5361	-0-	-436 B	-0-	255 1	319 9	4238 2	Y	449	437 0	12 1	-0-
02	5236 X	4005	-0-	-1231 B	-0-	629 1	494 9	3092 2	Y	360	355 0	5 1	-0-
03	5611 X	NO RPT	-0-	-5611 B	-0-	517 1	396 9		Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
SCHORLEMER 02		WELL #: 11H		RRCID -> 277964		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 13520 PERF.13790 - 18242				
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	5363 X	3477	-0-	-1886 B	-0-	414 1 312 9	2751 2	Y	284	278 0	6 1	-0-
11	5190 X	3772	-0-	-1418 B	-0-	453 1 369 9	2950 2	Y	335	331 0	4 1	-0-
12	5084 X	4407	-0-	-677 B	-0-	555 1 392 9	3460 2	Y	356	351 0	5 1	-0-
01	3844 X	3588	-0-	-256 B	-0-	415 1 347 9	2826 2	Y	315	307 0	8 1	-0-
02	3528 X	1374	-0-	-2154 B	-0-	167 1 180 9	1027 2	Y	164	162 0	2 1	-0-
03	3906 X	NO RPT	-0-	-3906 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

WARLING 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278360		COMPL. DATE 07/23/2015		TOTAL DEPTH 13575 PERF.14730 - 20261				
10	4495 X	3692	-0-	-803 B	-0-	184 1 563 9	2945 2	Y	512	505 0	7 1	-0-
11	3900 X	3794	-0-	-106 B	-0-	185 1 691 9	2918 2	Y	628	624 0	4 1	-0-
12	4526 X	3624	-0-	-902 B	-0-	207 1 661 9	2756 2	Y	601	597 0	4 1	-0-
01	4526 X	3425	-0-	-1101 B	-0-	201 1 657 9	2567 2	Y	597	590 0	7 1	-0-
02	3780 X	2998	-0-	-782 B	-0-	163 1 499 9	2336 2	Y	454	450 0	4 1	-0-
03	3906 X	NO RPT	-0-	-3906 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOPE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278593		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 13493 PERF.13540 - 19957				
10	8246 X	6998	-0-	-1248 B	-0-	308 1 910 9	5780 2	Y	827	814 0	13 1	-0-
11	7980 X	6813	-0-	-1167 B	-0-	318 1 949 9	5546 2	Y	863	855 0	8 1	-0-
12	7688 X	7014	-0-	-674 B	-0-	343 1 987 9	5684 2	Y	897	888 0	9 1	-0-
01	7564 X	6761	-0-	-803 B	-0-	305 1 987 9	5469 2	Y	897	882 0	15 1	-0-
02	6440 X	5737	-0-	-703 B	-0-	320 1 817 9	4600 2	Y	743	736 0	7 1	-0-
03	7037 X	NO RPT	-0-	-7037 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

MATEJEK 01		WELL #: 09H		RRCID -> 278594		COMPL. DATE 02/23/2016		TOTAL DEPTH 13428 PERF.13761 - 18426				
10	14B2 EXT	74	-0-	74 B	82	6 1	68 2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	3	-0-	3 B	85	3 2		Y	-0-			-0-
12	87 X	2	-0-	-85 B	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
MATEJEK 01		WELL #: 10H		RRCID -> 278596		COMPL. DATE 02/24/2016		TOTAL DEPTH 13412		PERF.13541		- 17887		
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		8556 X	3464	-0-	-5092 B	-0-	216 1	2483 2	Y	Y	695	690 0	5 1	-0-
							765 9							
11		8340 X	1323	-0-	-7017 B	-0-	277 2	1046 9	Y	Y	951	951 0		-0-
12		9207 X	1407	-0-	-7800 B	-0-	295 2	1112 9	Y	Y	1011	1011 0		-0-
01		9207 X	1441	-0-	-7766 B	-0-	308 2	1133 9	Y	Y	1030	1030 0		-0-
02		8316 X	1252	-0-	-7064 B	-0-	289 2	963 9	Y	Y	875	875 0		-0-
03		3472 X	NO RPT	-0-	-3472 B	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-

MATEJEK 01		WELL #: 06H		RRCID -> 278991		COMPL. DATE 02/17/2016		TOTAL DEPTH 13440		PERF.13549		- 18465		
10		6541 X	6541	-0-	-0- B	-0-	536 1	5762 2	Y	Y	221	208 0	13 1	-0-
							243 9							
11		5220 X	2095	-0-	-3125 B	-0-	169 1	1627 2	Y	Y	272	270 0	2 1	-0-
							299 9							
12		5394 X	1956	-0-	-3438 B	-0-	152 1	1478 2	Y	Y	296	294 0	2 1	-0-
							326 9							
01		5394 X	2225	-0-	-3169 B	-0-	135 1	1625 2	Y	Y	423	419 0	4 1	-0-
							465 9							
02		4872 X	2262	-0-	-2610 B	-0-	46 1	1677 2	Y	Y	490	488 0	2 1	-0-
							539 9							
03		5394 X	NO RPT	-0-	-5394 B	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-

WARLING 01		WELL #: 04H		RRCID -> 279019		COMPL. DATE 12/23/2015		TOTAL DEPTH 13527		PERF.13780		- 20142		
10		5084 X	3785	-0-	-1299 B	-0-	181 1	2907 2	Y	Y	634	628 0	6 1	-0-
							697 9							
11		4920 X	2912	-0-	-2008 B	-0-	141 1	2221 2	Y	Y	500	497 0	3 1	-0-
							550 9							
12		4185 X	4069	-0-	-116 B	-0-	235 1	3118 2	Y	Y	651	646 0	5 1	-0-
							716 9							
01		4030 X	3952	-0-	-78 B	-0-	233 1	2965 2	Y	Y	685	677 0	8 1	-0-
							754 9							
02		3640 X	2288	-0-	-1352 B	-0-	123 1	1754 2	Y	Y	374	371 0	3 1	-0-
							411 9							
03		3782 X	NO RPT	-0-	-3782 B	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-

RESSMAN 01		WELL #: 06H		RRCID -> 279020		COMPL. DATE 10/10/2015		TOTAL DEPTH 13660		PERF.13790		- 18972		
10		3720 X	3469	-0-	-251 B	-0-	245 1	2904 2	Y	Y	291	284 0	7 1	-0-
							320 9							
11		3600 X	3415	-0-	-185 B	-0-	266 1	2819 2	Y	Y	300	296 0	4 1	-0-
							330 9							
12		3875 X	3751	-0-	-124 B	-0-	342 1	3061 2	Y	Y	316	311 0	5 1	-0-
							348 9							
01		3875 X	3612	-0-	-263 B	-0-	318 1	2940 2	Y	Y	322	314 0	8 1	-0-
							354 9							
02		3248 X	3147	-0-	-101 B	-0-	294 1	2569 2	Y	Y	258	254 0	4 1	-0-
							284 9							
03		3534 X	NO RPT	-0-	-3534 B	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
GARVEL 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280292		COMPL. DATE 03/19/2016			TOTAL DEPTH 13654 PERF.13760 - 19432				
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	7905 X	6371	-0-	-1534 B	-0-	344	1	Y	519	507	0	12	-0-
						571	9						
11	7920 X	6535	-0-	-1385 B	-0-	361	1	Y	521	513	0	8	-0-
						573	9						
12	8184 X	6753	-0-	-1431 B	-0-	436	1	Y	552	543	0	9	-0-
						607	9						
01	5633 X	5633	-0-	-0- B	-0-	379	1	Y	456	443	0	13	-0-
						502	9						
02	4088 X	3312	-0-	-776 B	-0-	199	1	Y	271	267	0	4	-0-
						298	9						
03	4526 X	NO RPT	-0-	-4526 B	-0-			Y	NO RPT				-0-
GARVEL 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280293		COMPL. DATE 02/26/2016			TOTAL DEPTH 13559 PERF.13488 - 19364				
10	5859 X	5096	-0-	-763 B	-0-	274	1	Y	435	425	0	10	-0-
						479	9						
11	5340 X	4884	-0-	-456 B	-0-	265	1	Y	450	444	0	6	-0-
						495	9						
12	5518 X	4863	-0-	-655 B	-0-	308	1	Y	470	464	0	6	-0-
						517	9						
01	5363 X	4948	-0-	-415 B	-0-	325	1	Y	490	479	0	11	-0-
						539	9						
02	4788 X	4250	-0-	-538 B	-0-	250	1	Y	410	404	0	6	-0-
						451	9						
03	5084 X	NO RPT	-0-	-5084 B	-0-			Y	NO RPT				-0-
HARLAN METTING 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280294		COMPL. DATE 04/07/2016			TOTAL DEPTH 13654 PERF.13727 - 18829				
10	5518 X	5330	-0-	-188 B	-0-	4911	2	Y	381	370	0	11	-0-
						4407	2	Y	450	444	0	6	-0-
11	5340 X	4902	-0-	-438 B	-0-	4407	2	Y	450	444	0	6	-0-
						4442	2	Y	410	403	0	7	-0-
12	5084 X	4893	-0-	-191 B	-0-	4442	2	Y	410	403	0	7	-0-
						4302	2	Y	406	394	0	12	-0-
01	5084 X	4749	-0-	-335 B	-0-	4302	2	Y	406	394	0	12	-0-
						3747	2	Y	317	311	0	6	-0-
02	4816 X	4096	-0-	-720 B	-0-	3747	2	Y	317	311	0	6	-0-
								Y	NO RPT				-0-
03	5332 X	NO RPT	-0-	-5332 B	-0-			Y	NO RPT				-0-
GARVEL 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280295		COMPL. DATE 02/18/2016			TOTAL DEPTH 13649 PERF.13760 - 19432				
10	5115 X	4478	-0-	-637 B	-0-	241	1	Y	392	383	0	9	-0-
						431	9						
11	4620 X	4193	-0-	-427 B	-0-	227	1	Y	401	396	0	5	-0-
						441	9						
12	4681 X	4157	-0-	-524 B	-0-	263	1	Y	405	400	0	5	-0-
						446	9						
01	4650 X	4270	-0-	-380 B	-0-	279	1	Y	436	426	0	10	-0-
						480	9						
02	4200 X	3603	-0-	-597 B	-0-	211	1	Y	355	350	0	5	-0-
						391	9						
03	4464 X	NO RPT	-0-	-4464 B	-0-			Y	NO RPT				-0-
JAMES GANO 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280296		COMPL. DATE 01/19/2016			TOTAL DEPTH 13824 PERF.13777 - 18837				
10	5394 X	4287	-0-	-1107 B	-0-	4079	2	Y	189	180	0	9	-0-
						3414	2	Y	172	167	0	5	-0-
11	5220 X	3603	-0-	-1617 B	-0-	3414	2	Y	172	167	0	5	-0-
						3570	2	Y	204	198	0	6	-0-
12	5146 X	3794	-0-	-1352 B	-0-	3570	2	Y	204	198	0	6	-0-
						3711	2	Y	203	193	0	10	-0-
01	4526 X	3934	-0-	-592 B	-0-	3711	2	Y	203	193	0	10	-0-
						3163	2	Y	169	164	0	5	-0-
02	4032 X	3349	-0-	-683 B	-0-	3163	2	Y	169	164	0	5	-0-
								Y	NO RPT				-0-
03	4278 X	NO RPT	-0-	-4278 B	-0-			Y	NO RPT				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
HARLAN METTING 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280297		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 13806		PERF.13867 - 19619		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	7659 X	7659	-0-	-0- B	-0-	7241 2	418 9	Y	380	364 0	16 1	-0-
11	7087 X	7087	-0-	-0- B	-0-	6724 2	363 9	Y	330	321 0	9 1	-0-
12	7387 X	7387	-0-	-0- B	-0-	7020 2	367 9	Y	334	323 0	11 1	-0-
01	7369 X	7369	-0-	-0- B	-0-	6984 2	385 9	Y	350	330 0	20 1	-0-
02	6916 X	6239	-0-	-677 B	-0-	5925 2	314 9	Y	285	276 0	9 1	-0-
03	7657 X	NO RPT	-0-	-7657 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280298		COMPL. DATE 04/20/2016		TOTAL DEPTH 13833		PERF.13910 - 19612		
10	7236 X	7236	-0-	-0- B	-0-	6833 2	403 9	Y	366	351 0	15 1	-0-
11	5160 X	4063	-0-	-1097 B	-0-	3720 2	343 9	Y	312	307 0	5 1	-0-
12	5788 X	5788	-0-	-0- B	-0-	5362 2	426 9	Y	387	379 0	8 1	-0-
01	5611 X	5362	-0-	-249 B	-0-	4960 2	402 9	Y	365	351 0	14 1	-0-
02	6524 X	4812	-0-	-1712 B	-0-	4476 2	336 9	Y	305	298 0	7 1	-0-
03	7223 X	NO RPT	-0-	-7223 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

JAMES GANO 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280299		COMPL. DATE 01/17/2016		TOTAL DEPTH 13743		PERF.13595 - 18703		
10	4369 X	4369	-0-	-0- B	-0-	4083 2	286 9	Y	260	251 0	9 1	-0-
11	4800 X	3686	-0-	-1114 B	-0-	3452 2	234 9	Y	213	208 0	5 1	-0-
12	4960 X	3591	-0-	-1369 B	-0-	3361 2	230 9	Y	209	204 0	5 1	-0-
01	4712 X	3772	-0-	-940 B	-0-	3521 2	251 9	Y	228	218 0	10 1	-0-
02	4200 X	3111	-0-	-1089 B	-0-	2906 2	205 9	Y	186	181 0	5 1	-0-
03	4371 X	NO RPT	-0-	-4371 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280309		COMPL. DATE 04/17/2016		TOTAL DEPTH 13748		PERF.13754 - 19331		
10	7803 X	7803	-0-	-0- B	-0-	7432 2	371 9	Y	337	320 0	17 1	-0-
11	5430 X	4500	-0-	-930 B	-0-	4213 2	287 9	Y	261	255 0	6 1	-0-
12	6737 X	6737	-0-	-0- B	-0-	6381 2	356 9	Y	324	314 0	10 1	-0-
01	6386 X	6080	-0-	-306 B	-0-	5716 2	364 9	Y	331	315 0	16 1	-0-
02	7056 X	5177	-0-	-1879 B	-0-	4877 2	300 9	Y	273	265 0	8 1	-0-
03	7812 X	NO RPT	-0-	-7812 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

JAMES GANO 01		WELL #: 09H		RRCID -> 280310		COMPL. DATE 01/20/2016		TOTAL DEPTH 13737		PERF.13601 - 19649		
10	4836 X	4309	-0-	-527 B	-0-	4002 2	307 9	Y	279	270 0	9 1	-0-
11	4680 X	3914	-0-	-766 B	-0-	3606 2	308 9	Y	280	275 0	5 1	-0-
12	4743 X	3915	-0-	-828 B	-0-	3578 2	337 9	Y	306	300 0	6 1	-0-
01	4526 X	4010	-0-	-516 B	-0-	3673 2	337 9	Y	306	296 0	10 1	-0-
02	3976 X	3447	-0-	-529 B	-0-	3172 2	275 9	Y	250	245 0	5 1	-0-
03	4309 X	NO RPT	-0-	-4309 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280316		COMPL. DATE 03/26/2016		TOTAL DEPTH 13742		PERF.13700 - 19352		
10	6568 X	6568	-0-	-0- B	-0-	6205 2	363 9	Y	330	316 0	14 1	-0-
11	5713 X	5713	-0-	-0- B	-0-	5365 2	348 9	Y	316	309 0	7 1	-0-
12	5709 X	5709	-0-	-0- B	-0-	5353 2	356 9	Y	324	316 0	8 1	-0-
01	5642 X	4640	-0-	-1002 B	-0-	4306 2	334 9	Y	304	292 0	12 1	-0-
02	5936 X	4416	-0-	-1520 B	-0-	4115 2	301 9	Y	274	267 0	7 1	-0-
03	6572 X	NO RPT	-0-	-6572 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280317		COMPL. DATE 03/28/2016		TOTAL DEPTH 13802		PERF.14010 - 19447		
10	6455 X	6455	-0-	-0- B	-0-	6199 2	256 9	Y	233	219 0	14 1	-0-
11	5348 X	5348	-0-	-0- B	-0-	5111 2	237 9	Y	215	208 0	7 1	-0-
12	6231 X	5279	-0-	-952 B	-0-	5041 2	238 9	Y	216	208 0	8 1	-0-
01	6231 X	5301	-0-	-930 B	-0-	5047 2	254 9	Y	231	217 0	14 1	-0-
02	5824 X	4456	-0-	-1368 B	-0-	4234 2	222 9	Y	202	195 0	7 1	-0-
03	6448 X	NO RPT	-0-	-6448 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
HARLAN METTING 01		WELL #: 09H		RRCID -> 280318		COMPL. DATE 04/05/2016		TOTAL DEPTH 13751 PERF.13605 - 19332								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE					
10	8520 X	8520	-0-	-0- B	-0-	8143	2	377	9	Y	343	325	0	18	1	-0-
11	7423 X	7423	-0-	-0- B	-0-	7035	2	388	9	Y	353	343	0	10	1	-0-
12	7303 X	7303	-0-	-0- B	-0-	6917	2	386	9	Y	351	340	0	11	1	-0-
01	7285 X	7058	-0-	-227 B	-0-	6609	2	449	9	Y	408	390	0	18	1	-0-
02	7700 X	5673	-0-	-2027 B	-0-	5314	2	359	9	Y	326	318	0	8	1	-0-
03	8525 X	NO RPT	-0-	-8525 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATEJEK 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280330		COMPL. DATE 02/20/2016		TOTAL DEPTH 13507 PERF.13675 - 18666								
10	5642 X	5260	-0-	-382 B	-0-	401	1	4394	2	Y	423	413	0	10	1	-0-
						465	9									
11	5460 X	5188	-0-	-272 B	-0-	453	1	4261	2	Y	431	425	0	6	1	-0-
						474	9									
12	5735 X	3671	-0-	-2064 B	-0-	312	1	2962	2	Y	361	356	0	5	1	-0-
						397	9									
01	5735 X	5095	-0-	-640 B	-0-	373	1	4236	2	Y	442	430	0	12	1	-0-
						486	9									
02	4844 X	3875	-0-	-969 B	-0-	100	1	3376	2	Y	363	358	0	5	1	-0-
						399	9									
03	5363 X	NO RPT	-0-	-5363 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATEJEK 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280344		COMPL. DATE 02/21/2016		TOTAL DEPTH 13420 PERF.13559 - 18472								
10	7130 X	6323	-0-	-807 B	-0-	466	1	5130	2	Y	661	650	0	11	1	-0-
						727	9									
11	6660 X	4846	-0-	-1814 B	-0-	412	1	3881	2	Y	503	498	0	5	1	-0-
						553	9									
12	6850 X	6850	-0-	-0- B	-0-	581	1	5510	2	Y	690	681	0	9	1	-0-
						759	9									
01	6696 X	6567	-0-	-129 B	-0-	463	1	5293	2	Y	737	723	0	14	1	-0-
						811	9									
02	5880 X	5706	-0-	-174 B	-0-	146	1	4902	2	Y	598	590	0	8	1	-0-
						658	9									
03	6324 X	NO RPT	-0-	-6324 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARLING 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280368		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 13488 PERF.13621 - 19875								
10	5146 X	4120	-0-	-1026 B	-0-	207	1	3335	2	Y	525	518	0	7	1	-0-
						578	9									
11	4320 X	3770	-0-	-550 B	-0-	192	1	3030	2	Y	498	494	0	4	1	-0-
						548	9									
12	4557 X	3942	-0-	-615 B	-0-	232	1	3113	2	Y	543	538	0	5	1	-0-
						597	9									
01	4557 X	3831	-0-	-726 B	-0-	232	1	2986	2	Y	557	549	0	8	1	-0-
						613	9									
02	3892 X	3470	-0-	-422 B	-0-	190	1	2761	2	Y	472	468	0	4	1	-0-
						519	9									
03	4123 X	NO RPT	-0-	-4123 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
WARLING 01		WELL #: 10H		RRCID -> 280371		COMPL. DATE 03/12/2016		TOTAL DEPTH 13497		PERF.13616		- 19882	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5704 X	5469	-0-	-235 B	-0-	267 1	4340 2	Y	784	774 0	10 1		-0-
						862 9							
11	5108 X	5108	-0-	-0- B	-0-	250 1	4010 2	Y	771	766 0	5 1		-0-
						848 9							
12	5859 X	5014	-0-	-845 B	-0-	289 1	3910 2	Y	741	735 0	6 1		-0-
						815 9							
01	5859 X	4295	-0-	-1564 B	-0-	267 1	3415 2	Y	557	548 0	9 1		-0-
						613 9							
02	5012 X	2662	-0-	-2350 B	-0-	155 1	2215 2	Y	265	261 0	4 1		-0-
						292 9							
03	5456 X	NO RPT	-0-	-5456 B	-0-			Y	NO RPT				-0-

STRAUBE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280384		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 13719		PERF.13900		- 19402	
10	4805 X	4774	-0-	-31 B	-0-	4570 2	204 9	Y	185	175 0	10 1		-0-
						3978 2	202 9	Y	184	179 0	5 1		-0-
11	4650 X	4180	-0-	-470 B	-0-	3769 2	202 9	Y	184	178 0	6 1		-0-
						3887 2	202 9	Y	184	174 0	10 1		-0-
12	4650 X	3971	-0-	-679 B	-0-	3685 2	136 9	Y	124	120 0	4 1		-0-
						2566 2		Y	NO RPT				-0-
01	4154 X	3887	-0-	-267 B	-0-								-0-
													-0-
02	4312 X	2702	-0-	-1610 B	-0-								-0-
													-0-
03	4774 X	NO RPT	-0-	-4774 B	-0-			Y	NO RPT				-0-

STRAUBE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280385		COMPL. DATE 03/12/2016		TOTAL DEPTH 13806		PERF.14350		- 19802	
10	6262 X	5519	-0-	-743 B	-0-	5308 2	211 9	Y	192	180 0	12 1		-0-
						4942 2	206 9	Y	187	180 0	7 1		-0-
11	6060 X	5148	-0-	-912 B	-0-	4648 2	204 9	Y	185	178 0	7 1		-0-
						4896 2	223 9	Y	203	189 0	14 1		-0-
12	6603 X	4852	-0-	-1751 B	-0-	2203 2	113 9	Y	103	99 0	4 1		-0-
								Y	NO RPT				-0-
01	6603 X	5119	-0-	-1484 B	-0-								-0-
													-0-
02	5964 X	2316	-0-	-3648 B	-0-								-0-
													-0-
03	5518 X	NO RPT	-0-	-5518 B	-0-			Y	NO RPT				-0-

STRAUBE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280458		COMPL. DATE 03/05/2016		TOTAL DEPTH 13699		PERF.13775		- 19605	
10	4650 X	128	-0-	-4522 B	-0-	122 2	6 9	Y	5	5 0			-0-
						6 2	15 9	Y	14	14 0			-0-
11	4500 X	21	-0-	-4479 B	-0-	2 2	8 9	Y	7	7 0			-0-
						1 2	1 9	Y	1	1 0			-0-
12	4557 X	10	-0-	-4547 B	-0-	1 2		Y	-0-				-0-
								Y	NO RPT				-0-
01	2914 X	2	-0-	-2912 B	-0-								-0-
													-0-
02	112 X	1	-0-	-111 B	-0-								-0-
													-0-
03	124 X	NO RPT	-0-	-124 B	-0-			Y	NO RPT				-0-

STRAUBE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280505		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 13738		PERF.13870		- 19572	
10	7568 X	7568	-0-	-0- B	-0-	7271 2	297 9	Y	270	254 0	16 1		-0-
						5548 2	248 9	Y	225	217 0	8 1		-0-
11	6030 X	5796	-0-	-234 B	-0-	5189 2	229 9	Y	208	200 0	8 1		-0-
						5781 2	259 9	Y	235	219 0	16 1		-0-
12	5952 X	5418	-0-	-534 B	-0-	4597 2	205 9	Y	186	179 0	7 1		-0-
								Y	NO RPT				-0-
01	6040 X	6040	-0-	-0- B	-0-								-0-
													-0-
02	6832 X	4802	-0-	-2030 B	-0-								-0-
													-0-
03	7564 X	NO RPT	-0-	-7564 B	-0-			Y	NO RPT				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
WARLING 01		WELL #: 09H		RRCID -> 280506		COMPL. DATE 02/27/2016		TOTAL DEPTH 13574		PERF.13836		- 19942	
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	7099 X	6595	-0-	-504 B	-0-	343 1	5465 2	Y	715	703 0	12 1	-0-	
						787 9							
11	7080 X	6143	-0-	-937 B	-0-	329 1	5132 2	Y	620	613 0	7 1	-0-	
						682 9							
12	7316 X	6308	-0-	-1008 B	-0-	388 1	5128 2	Y	720	712 0	8 1	-0-	
						792 9							
01	6417 X	6236	-0-	-181 B	-0-	422 1	5275 2	Y	490	475 0	15 1	-0-	
						539 9							
02	5796 X	5539	-0-	-257 B	-0-	341 1	4805 2	Y	357	349 0	8 1	-0-	
						393 9							
03	6417 X	NO RPT	-0-	-6417 B	-0-			Y	NO RPT			-0-	

STRAUBE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280511		COMPL. DATE 03/02/2016		TOTAL DEPTH 13789		PERF.14220		- 19725	
10	7575 X	7575	-0-	-0- B	-0-	7133 2	442 9	Y	402	386 0	16 1	-0-	
						10455 2	616 9	Y	560	546 0	14 1	-0-	
11	11071 X	11071	-0-	-0- B	-0-	8471 2	551 9	Y	501	488 0	13 1	-0-	
						4197 2	318 9	Y	289	277 0	12 1	-0-	
12	9022 X	9022	-0-	-0- B	-0-	49 2	48 9	Y	44	44 0		-0-	
								Y	NO RPT			-0-	
01	4515 X	4515	-0-	-0- B	-0-							-0-	
												-0-	
02	10332 X	97	-0-	-10235 B	-0-							-0-	
												-0-	
03	11439 X	NO RPT	-0-	-11439 B	-0-			Y	NO RPT			-0-	

KLEINE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280624		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13659		PERF.13675		- 18602	
10	4340 X	3784	-0-	-556 B	-0-	930 1	2643 2	Y	192	186 0	6 1	-0-	
						211 9						-0-	
11	4170 X	628	-0-	-3542 B	-0-	158 1	379 2	Y	83	82 0	1 1	-0-	
						91 9						-0-	
12	3937 X	-0-	-0-	-3937 B	-0-			Y	10	10 0		-0-	
								Y	-0-			-0-	
01	3937 X	-0-	-0-	-3937 B	-0-	14 2	30 9	Y	27	27 0		-0-	
								Y	NO RPT			-0-	
02	3416 X	44	-0-	-3372 B	-0-							-0-	
												-0-	
03	3782 X	NO RPT	-0-	-3782 B	-0-			Y	NO RPT			-0-	

KLEINE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280626		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13710		PERF.14301		- 18552	
10	7316 X	7010	-0-	-306 B	-0-	1740 1	4949 2	Y	292	281 0	11 1	-0-	
						321 9						-0-	
11	8873 X	8873	-0-	-0- B	-0-	2531 1	5891 2	Y	410	402 0	8 1	-0-	
						451 9						-0-	
12	11715 X	11715	-0-	-0- B	-0-	39 1	11002 2	Y	613	596 0	17 1	-0-	
						674 9						-0-	
01	8743 X	8743	-0-	-0- B	-0-	20 1	8151 2	Y	520	497 0	23 1	-0-	
						572 9						-0-	
02	8288 X	6638	-0-	-1650 B	-0-	19 1	6212 2	Y	370	360 0	10 1	-0-	
						407 9						-0-	
03	9176 X	NO RPT	-0-	-9176 B	-0-			Y	NO RPT			-0-	

GARVEL 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280641		COMPL. DATE 02/11/2016		TOTAL DEPTH 13561		PERF.13508		- 19130	
10	5146 X	4408	-0-	-738 B	-0-	240 1	3792 2	Y	342	333 0	9 1	-0-	
						376 9						-0-	
11	4980 X	3592	-0-	-1388 B	-0-	193 1	3014 2	Y	350	346 0	4 1	-0-	
						385 9						-0-	
12	5270 X	3641	-0-	-1629 B	-0-	229 1	3016 2	Y	360	355 0	5 1	-0-	
						396 9						-0-	
01	5270 X	3549	-0-	-1721 B	-0-	229 1	2890 2	Y	391	383 0	8 1	-0-	
						430 9						-0-	
02	4480 X	2972	-0-	-1508 B	-0-	171 1	2441 2	Y	327	323 0	4 1	-0-	
						360 9						-0-	
03	4402 X	NO RPT	-0-	-4402 B	-0-			Y	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
 KLEINE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280648 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14010 - 18232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	4526 X	874	-0-	-3652 B	-0-	213	1	607	2	Y	49	48	0	1	1	-0-
11	4380 X	10	-0-	-4370 B	-0-	54	9			Y	8	8	0			-0-
12	20666 X	20666	-0-	-0- B	-0-	65	1	18644	2	Y	1779	1750	0	29	1	-0-
01	7441 X	7441	-0-	-0- B	-0-	1957	9			Y	821	803	0	18	1	-0-
*02	4735 X	4735	-0-	-0- B	-0-	16	1	4355	2	Y	333	326	0	7	1	-0-
03	868 X	NO RPT	-0-	-868 B	-0-	903	9			Y	NO RPT					-0-
						366	9									

KLEINE 01 WELL #: 07H RRCID -> 280649 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13705 - 17552

10	3813 X	1493	-0-	-2320 B	-0-	381	1	1070	2	Y	38	36	0	2	1	-0-
11	3720 X	-0-	-0-	-3720 B	-0-	42	9			Y	5	5	0			-0-
12	3844 X	2810	-0-	-1034 B	-0-	764	2	2046	9	Y	1860	1860	0			-0-
01	3441 X	2903	-0-	-538 B	-0-	699	2	2204	9	Y	2004	2004	0			-0-
02	3108 X	1692	-0-	-1416 B	-0-	410	2	1282	9	Y	1165	1165	0			-0-
03	1488 X	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

KLEINE 01 WELL #: 08H RRCID -> 280653 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13712 PERF.14100 - 17302

10	4805 X	621	-0-	-4184 B	-0-	144	1	416	2	Y	55	54	0	1	1	-0-
11	6990 X	-0-	-0-	-6990 B	-0-	61	9			Y	7	7	0			-0-
12	7223 X	31	-0-	-7192 B	-0-	9	2	22	9	Y	20	20	0			-0-
01	4557 X	9	-0-	-4548 B	-0-	1	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
02	3640 X	-0-	-0-	-3640 B	-0-					Y	1	1	0			-0-
03	620 X	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

KLEINE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280770 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13705 - 18482

10	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	12	2	25	9	Y	23	23	0			-0-
11	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	14	2	29	9	Y	26	26	0			-0-
12	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	19	2	37	9	Y	34	34	0			-0-
01	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	19	2	37	9	Y	34	34	0			-0-
*02	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	10	2	21	9	Y	19	19	0			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280801 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13580 - 22262

10	5983 X	5537	-0-	-446 B	-0-	227	1	4342	2	Y	880	870	0	10	1	-0-
11	5591 X	5591	-0-	-0- B	-0-	968	9			Y	917	911	0	6	1	-0-
12	5735 X	5502	-0-	-233 B	-0-	244	1	4338	2	Y	917	911	0	6	1	-0-
01	5735 X	4679	-0-	-1056 B	-0-	1009	9			Y	936	930	0	6	1	-0-
02	5208 X	3117	-0-	-2091 B	-0-	249	1	4223	2	Y	936	930	0	6	1	-0-
03	5766 X	NO RPT	-0-	-5766 B	-0-	1030	9			Y	852	842	0	10	1	-0-
						193	1	3549	2	Y	852	842	0	10	1	-0-
						937	9				588	584	0	4	1	-0-
						156	1	2314	2	Y	588	584	0	4	1	-0-
						647	9				NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280847		COMPL. DATE 06/09/2016		TOTAL DEPTH 13704 PERF.14005 - 17282				
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	3875 X	3532	-0-	-343 B	-0-	107 1 262 9	3163 2	Y	238	231 0	7 1	-0-
11	3750 X	3155	-0-	-595 B	-0-	86 1 254 9	2815 2	Y	231	227 0	4 1	-0-
12	3503 X	3411	-0-	-92 B	-0-	94 1 274 9	3043 2	Y	249	244 0	5 1	-0-
01	3503 X	3343	-0-	-160 B	-0-	90 1 281 9	2972 2	Y	255	247 0	8 1	-0-
02	3192 X	2825	-0-	-367 B	-0-	110 1 228 9	2487 2	Y	207	203 0	4 1	-0-
03	3534 X	NO RPT	-0-	-3534 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280848		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 13664 PERF.13575 - 17202				
10	4743 X	4392	-0-	-351 B	-0-	133 1 332 9	3927 2	Y	302	293 0	9 1	-0-
11	4260 X	4117	-0-	-143 B	-0-	113 1 301 9	3703 2	Y	274	269 0	5 1	-0-
12	4526 X	4248	-0-	-278 B	-0-	119 1 300 9	3829 2	Y	273	267 0	6 1	-0-
01	4526 X	4432	-0-	-94 B	-0-	121 1 325 9	3986 2	Y	295	284 0	11 1	-0-
02	4088 X	3961	-0-	-127 B	-0-	139 1 600 9	3222 2	Y	545	540 0	5 1	-0-
03	4402 X	NO RPT	-0-	-4402 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280849		COMPL. DATE 05/06/2016		TOTAL DEPTH 13707 PERF.13990 - 17142				
10	3082 X	3082	-0-	-0- B	-0-	93 1 248 9	2741 2	Y	225	219 0	6 1	-0-
11	2934 X	2934	-0-	-0- B	-0-	80 1 237 9	2617 2	Y	215	211 0	4 1	-0-
12	3379 X	3002	-0-	-377 B	-0-	83 1 243 9	2676 2	Y	221	217 0	4 1	-0-
01	3379 X	2890	-0-	-489 B	-0-	77 1 244 9	2569 2	Y	222	215 0	7 1	-0-
02	2996 X	2505	-0-	-491 B	-0-	97 1 208 9	2200 2	Y	189	185 0	4 1	-0-
03	3069 X	NO RPT	-0-	-3069 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 17H		RRCID -> 280855		COMPL. DATE 11/17/2019		TOTAL DEPTH 13663 PERF.13270 - 17264				
10	49073 X	37173	-0-	-11900 B	-0-	1124 1 2863 9	33186 2	Y	2603	2528 0	75 1	-0-
11	45960 X	34845	-0-	-11115 B	-0-	942 1 2895 9	31008 2	Y	2632	2589 0	43 1	-0-
12	44361 X	34848	-0-	-9513 B	-0-	954 1 2994 9	30900 2	Y	2722	2673 0	49 1	-0-
01	37975 X	35301	-0-	-2674 B	-0-	946 1 2954 9	31401 2	Y	2685	2597 0	88 1	-0-
02	34300 X	14649	-0-	-19651 B	-0-	559 1 1426 9	12664 2	Y	1296	1276 0	20 1	-0-
03	37169 X	NO RPT	-0-	-37169 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280879		COMPL. DATE 04/21/2016		TOTAL DEPTH 13632		PERF.13620 - 17222		
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	2263 X	1026	-0-	-1237 B	-0-	31 1	915 2	Y	73	71 0	2 1	-0-
						80 9						
11	2298 X	2298	-0-	-0- B	-0-	62 1	2040 2	Y	178	175 0	3 1	-0-
						196 9						
12	2294 X	1012	-0-	-1282 B	-0-	27 1	866 2	Y	108	107 0	1 1	-0-
						119 9						
01	2294 X	1975	-0-	-319 B	-0-	51 1	1718 2	Y	187	182 0	5 1	-0-
						206 9						
02	2156 X	1848	-0-	-308 B	-0-	69 1	1569 2	Y	191	189 0	2 1	-0-
						210 9						
03	2387 X	NO RPT	-0-	-2387 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 280880		COMPL. DATE 05/13/2016		TOTAL DEPTH 13605		PERF.13600 - 17002		
10	2953 X	2953	-0-	-0- B	-0-	90 1	2643 2	Y	200	194 0	6 1	-0-
						220 9						
11	3067 X	3067	-0-	-0- B	-0-	84 1	2750 2	Y	212	208 0	4 1	-0-
						233 9						
12	3616 X	3616	-0-	-0- B	-0-	102 1	3271 2	Y	221	216 0	5 1	-0-
						243 9						
01	2914 X	2793	-0-	-121 B	-0-	76 1	2499 2	Y	198	191 0	7 1	-0-
						218 9						
02	2856 X	1996	-0-	-860 B	-0-	76 1	1727 2	Y	175	172 0	3 1	-0-
						193 9						
03	3162 X	NO RPT	-0-	-3162 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 280881		COMPL. DATE 05/31/2016		TOTAL DEPTH 13543		PERF.13615 - 16642		
10	5927 X	5927	-0-	-0- B	-0-	179 1	5284 2	Y	422	410 0	12 1	-0-
						464 9						
11	5467 X	5467	-0-	-0- B	-0-	151 1	4918 2	Y	362	355 0	7 1	-0-
						398 9						
12	6452 X	6452	-0-	-0- B	-0-	179 1	5769 2	Y	458	449 0	9 1	-0-
						504 9						
01	6293 X	6293	-0-	-0- B	-0-	169 1	5607 2	Y	470	454 0	16 1	-0-
						517 9						
*02	5104 X	5104	-0-	-0- B	-0-	198 1	4479 2	Y	388	381 0	7 1	-0-
						427 9						
03	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 280910		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH 13635		PERF.13565 - 16342		
10	3379 X	2588	-0-	-791 B	-0-	76 1	2259 2	Y	230	225 0	5 1	-0-
						253 9						
11	3060 X	2946	-0-	-114 B	-0-	77 1	2555 2	Y	285	281 0	4 1	-0-
						314 9						
12	3162 X	3010	-0-	-152 B	-0-	81 1	2633 2	Y	269	265 0	4 1	-0-
						296 9						
01	3160 X	3160	-0-	-0- B	-0-	83 1	2771 2	Y	278	270 0	8 1	-0-
						306 9						
*02	2786 X	2786	-0-	-0- B	-0-	107 1	2424 2	Y	232	228 0	4 1	-0-
						255 9						
03	3038 X	NO RPT	-0-	-3038 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 18H		RRCID -> 280957		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 13678		PERF.13885 - 16762		
10	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
SCHORLEMER 02		WELL #: 08H		RRCID -> 281057		COMPL. DATE 06/10/2016		TOTAL DEPTH 13605 PERF.14030 - 18312								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM						
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
10	8153 X	3559	-0-	-4594 B	-0-	478	1	3064	2	Y	15	8	0	7	1	-0-
11	7770 X	4429	-0-	-3341 B	-0-	17	9	612	1	Y	8	3	0	5	1	-0-
12	8029 X	4629	-0-	-3400 B	-0-	9	9	662	1	Y	10	4	0	6	1	-0-
01	7254 X	6047	-0-	-1207 B	-0-	11	9	790	1	Y	71	56	0	15	1	-0-
02	5516 X	3906	-0-	-1610 B	-0-	78	9	565	1	Y	55	50	0	5	1	-0-
03	4588 X	NO RPT	-0-	-4588 B	-0-	61	9			Y	NO RPT					-0-
DWORACZYK 01		WELL #: 13H		RRCID -> 281116		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 13069 PERF.16735 - 19291								
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-
SCHROEDER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 281122		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13623 PERF.13950 - 22102								
10	9083 X	6515	-0-	-2568 B	-0-	493	1	5419	2	Y	548	536	0	12	1	-0-
11	8550 X	5714	-0-	-2836 B	-0-	603	9	487	1	Y	551	545	0	6	1	-0-
12	8773 X	5725	-0-	-3048 B	-0-	9	9	606	1	Y	580	573	0	7	1	-0-
01	7595 X	5442	-0-	-2153 B	-0-	482	1	638	9	Y	621	609	0	12	1	-0-
02	6860 X	756	-0-	-6104 B	-0-	379	1	683	9	Y	374	374	0			-0-
03	6510 X	NO RPT	-0-	-6510 B	-0-	6	1	411	9	Y	NO RPT					-0-
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 04H		RRCID -> 281176		COMPL. DATE 05/30/2017		TOTAL DEPTH 13595 PERF.13830 - 19052								
10	8980 X	8980	-0-	-0- B	-0-	8042	2	938	9	Y	853	835	0	18	1	-0-
11	7500 X	6892	-0-	-608 B	-0-	6110	2	782	9	Y	711	703	0	8	1	-0-
12	7750 X	6935	-0-	-815 B	-0-	6170	2	765	9	Y	695	685	0	10	1	-0-
01	6394 X	6394	-0-	-0- B	-0-	5658	2	736	9	Y	669	653	0	16	1	-0-
02	8120 X	5552	-0-	-2568 B	-0-	4952	2	600	9	Y	545	537	0	8	1	-0-
03	8990 X	NO RPT	-0-	-8990 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 03H		RRCID -> 281181		COMPL. DATE 06/01/2017		TOTAL DEPTH 13535 PERF.13540 - 18421								
10	3348 X	1816	-0-	-1532 B	-0-	1554	2	262	9	Y	238	235	0	3	1	-0-
11	3240 X	3185	-0-	-55 B	-0-	2809	2	376	9	Y	342	338	0	4	1	-0-
12	3720 X	3257	-0-	-463 B	-0-	2855	2	402	9	Y	365	361	0	4	1	-0-
01	4309 X	2883	-0-	-1426 B	-0-	2506	2	377	9	Y	343	336	0	7	1	-0-
02	3892 X	2543	-0-	-1349 B	-0-	2126	2	417	9	Y	379	376	0	3	1	-0-
03	3286 X	NO RPT	-0-	-3286 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 07H		RRCID -> 281182		COMPL. DATE 09/18/2019		TOTAL DEPTH 13477 PERF.13650 - 17675								
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 05H		RRCID -> 281183		COMPL. DATE 06/03/2017		TOTAL DEPTH 12519 PERF.13590 - 19002						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	4754 X	4754	-0-	-0- B	-0-	4279 2	475 9	Y	432	423 0	9 1	-0-		
11	7275 X	7275	-0-	-0- B	-0-	6403 2	872 9	Y	793	784 0	9 1	-0-		
12	7411 X	7411	-0-	-0- B	-0-	6489 2	922 9	Y	838	828 0	10 1	-0-		
01	1984 X	1852	-0-	-132 B	-0-	1203 2	649 9	Y	590	587 0	3 1	-0-		
02	6804 X	693	-0-	-6111 B	-0-	262 2	431 9	Y	392	392 0		-0-		
03	7533 X	NO RPT	-0-	-7533 B	-0-			Y	NO RPT			-0-		

LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 06H		RRCID -> 281184		COMPL. DATE 09/17/2019		TOTAL DEPTH 13448 PERF.13605 - 18995						
10	18662 X	6955	-0-	-11707 B	-0-	5673 2	1282 9	Y	1165	1153 0	12 1	-0-		
11	26806 X	26806	-0-	-0- B	-0-	23266 2	3540 9	Y	3218	3187 0	31 1	-0-		
12	16846 X	16846	-0-	-0- B	-0-	14422 2	2424 9	Y	2204	2182 0	22 1	-0-		
01	12309 X	12309	-0-	-0- B	-0-	10788 2	1521 9	Y	1383	1353 0	30 1	-0-		
02	25032 X	7444	-0-	-17588 B	-0-	6520 2	924 9	Y	840	830 0	10 1	-0-		
03	27714 X	NO RPT	-0-	-27714 B	-0-			Y	NO RPT			-0-		

SCHROEDER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 281295		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13552 PERF.13630 - 21982						
10	21638 X	20150	-0-	-1488 B	-0-	1586 1	17248 2	Y	1196	1158 0	38 1	-0-		
						1316 9								
11	20430 X	19579	-0-	-851 B	-0-	1768 1	16482 2	Y	1208	1185 0	23 1	-0-		
						1329 9								
12	21142 X	20237	-0-	-905 B	-0-	1815 1	17010 2	Y	1284	1257 0	27 1	-0-		
						1412 9								
01	20925 X	19522	-0-	-1403 B	-0-	1473 1	16594 2	Y	1323	1277 0	46 1	-0-		
						1455 9								
02	18704 X	15616	-0-	-3088 B	-0-	422 1	14032 2	Y	1056	1034 0	22 1	-0-		
						1162 9								
03	20243 X	NO RPT	-0-	-20243 B	-0-			Y	NO RPT			-0-		

DWORACZYK 01		WELL #: 12H		RRCID -> 281386		COMPL. DATE 09/06/2019		TOTAL DEPTH 13364 PERF.13615 - 19668						
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-		

DWORACZYK 01		WELL #: 11H		RRCID -> 281414		COMPL. DATE 09/06/2019		TOTAL DEPTH 13387 PERF.13574 - 19969						
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-		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
SCHROEDER 01		WELL #: 07H		RRCID -> 281416		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 13650 PERF.13830 - 21832			
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	10199 X	8233	-0-	-1966 B	-0-	633 1	6892 2	Y	644	629 0 15 1	-0-
						708 9					
11	9750 X	8217	-0-	-1533 B	-0-	714 1	6685 2	Y	744	735 0 9 1	-0-
						818 9					
12	9982 X	8391	-0-	-1591 B	-0-	721 1	6789 2	Y	801	790 0 11 1	-0-
						881 9					
01	9734 X	8247	-0-	-1487 B	-0-	597 1	6753 2	Y	815	796 0 19 1	-0-
						897 9					
02	8120 X	7324	-0-	-796 B	-0-	192 1	6392 2	Y	673	663 0 10 1	-0-
						740 9					
03	8494 X	NO RPT	-0-	-8494 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 02H		RRCID -> 281417		COMPL. DATE 06/03/2017		TOTAL DEPTH 13607 PERF.13880 - 17901			
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	12481 X	12481	-0-	-0- B	-0-	11247 2	1234 9	Y	1122	1097 0 25 1	-0-
						9753 2	1245 9	Y	1132	1118 0 14 1	-0-
11	10998 X	10998	-0-	-0- B	-0-	9914 2	1254 9	Y	1140	1125 0 15 1	-0-
						8923 2	1219 9	Y	1108	1084 0 24 1	-0-
12	11168 X	11168	-0-	-0- B	-0-	7526 2	981 9	Y	892	880 0 12 1	-0-
01	10142 X	10142	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
*02	8507 X	8507	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCHROEDER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 281419		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 13594 PERF.13510 - 21832			
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	9387 X	9387	-0-	-0- B	-0-	720 1	7850 2	Y	743	726 0 17 1	-0-
						817 9					
11	9807 X	9807	-0-	-0- B	-0-	864 1	8075 2	Y	789	778 0 11 1	-0-
						868 9					
12	8786 X	8786	-0-	-0- B	-0-	763 1	7176 2	Y	770	759 0 11 1	-0-
						847 9					
01	9579 X	7868	-0-	-1711 B	-0-	566 1	6425 2	Y	797	779 0 18 1	-0-
						877 9					
02	9156 X	7889	-0-	-1267 B	-0-	208 1	6945 2	Y	669	658 0 11 1	-0-
						736 9					
03	10137 X	NO RPT	-0-	-10137 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCHROEDER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 281613		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13617 PERF.13950 - 21902			
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	6336 X	6336	-0-	-0- B	-0-	468 1	5184 2	Y	622	611 0 11 1	-0-
						684 9					
11	5910 X	5313	-0-	-597 B	-0-	444 1	4236 2	Y	575	569 0 6 1	-0-
						633 9					
12	6355 X	5581	-0-	-774 B	-0-	465 1	4463 2	Y	594	587 0 7 1	-0-
						653 9					
01	6355 X	5633	-0-	-722 B	-0-	395 1	4553 2	Y	623	611 0 12 1	-0-
						685 9					
02	5712 X	4724	-0-	-988 B	-0-	117 1	4015 2	Y	538	532 0 6 1	-0-
						592 9					
03	6324 X	NO RPT	-0-	-6324 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

KOOPMAN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 283181		COMPL. DATE 07/30/2017		TOTAL DEPTH 13692 PERF.13700 - 20232			
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	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
KOOPMAN-LANG (A) 01 WELL #: 02H RRCID -> 283612 COMPL. DATE 07/26/2017 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13830 - 20822

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
10		15748 X	12583	-0-	-3165 B	-0-	11789	2	794	9	Y	722	696 0 26 1 -0-
11		14340 X	12476	-0-	-1864 B	-0-	11595	2	881	9	Y	801	785 0 16 1 -0-
12		14043 X	12179	-0-	-1864 B	-0-	11233	2	946	9	Y	860	842 0 18 1 -0-
01		14043 X	11728	-0-	-2315 B	-0-	10805	2	923	9	Y	839	809 0 30 1 -0-
02		12684 X	10410	-0-	-2274 B	-0-	9759	2	651	9	Y	592	577 0 15 1 -0-
03		12896 X	NO RPT	-0-	-12896 B	-0-					Y	NO RPT	-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 16H RRCID -> 288563 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13882 - 17835

10		43059 X	32264	-0-	-10795 B	-0-	989	1	29116	2	Y	1963	1897 0 66 1 -0-
							2159	9					
11		39870 X	30212	-0-	-9658 B	-0-	829	1	27216	2	Y	1970	1932 0 38 1 -0-
							2167	9					
12		38471 X	30153	-0-	-8318 B	-0-	839	1	27102	2	Y	2011	1968 0 43 1 -0-
							2212	9					
01		33604 X	28733	-0-	-4871 B	-0-	778	1	25774	2	Y	1983	1911 0 72 1 -0-
							2181	9					
02		30352 X	12729	-0-	-17623 B	-0-	502	1	11295	2	Y	847	829 0 18 1 -0-
							932	9					
03		32271 X	NO RPT	-0-	-32271 B	-0-					Y	NO RPT	-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 14H RRCID -> 288626 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13663 PERF.13924 - 17884

10		32395 X	23658	-0-	-8737 B	-0-	713	1	21058	2	Y	1715	1668 0 47 1 -0-
							1887	9					
11		30540 X	22146	-0-	-8394 B	-0-	596	1	19645	2	Y	1732	1705 0 27 1 -0-
							1905	9					
12		29264 X	21820	-0-	-7444 B	-0-	597	1	19336	2	Y	1715	1684 0 31 1 -0-
							1887	9					
01		25017 X	24372	-0-	-645 B	-0-	655	1	21742	2	Y	1795	1734 0 61 1 -0-
							1975	9					
02		22596 X	16830	-0-	-5766 B	-0-	661	1	14915	2	Y	1140	1116 0 24 1 -0-
							1254	9					
03		23653 X	NO RPT	-0-	-23653 B	-0-					Y	NO RPT	-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 12H RRCID -> 288654 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14063 - 17598

10		21948 X	17296	-0-	-4652 B	-0-	529	1	15644	2	Y	1021	986 0 35 1 -0-
							1123	9					
11		21240 X	16199	-0-	-5041 B	-0-	445	1	14666	2	Y	989	969 0 20 1 -0-
							1088	9					
12		20832 X	15320	-0-	-5512 B	-0-	428	1	13876	2	Y	924	902 0 22 1 -0-
							1016	9					
01		18104 X	17973	-0-	-131 B	-0-	493	1	16347	2	Y	1030	984 0 46 1 -0-
							1133	9					
02		16352 X	13129	-0-	-3223 B	-0-	523	1	11827	2	Y	708	689 0 19 1 -0-
							779	9					
03		17298 X	NO RPT	-0-	-17298 B	-0-					Y	NO RPT	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 C		WELL #: 03H		RRCID -> 291311		COMPL. DATE 06/19/2021		TOTAL DEPTH 13998		PERF.13912 - 22978	
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	409262 X	239356	-0-	-169906 B	-0-	226177	2 13179 9	Y	11981	11473 0	508 1 -0-
11	396060 X	199680	-0-	-196380 B	-0-	188028	2 11652 9	Y	10593	10335 0	258 1 -0-
12	409262 X	179242	-0-	-230020 B	-0-	169147	2 10095 9	Y	9177	8910 0	267 1 -0-
01	355136 X	157144	-0-	-197992 B	-0-	148557	2 8587 9	Y	7806	7390 0	416 1 -0-
02	256452 X	124665	-0-	-131787 B	-0-	119251	2 5414 9	Y	4922	4731 0	191 1 -0-
03	239351 X	NO RPT	-0-	-239351 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

ER03 - L01 - G01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 291330		COMPL. DATE 06/19/2021		TOTAL DEPTH 13979		PERF.13899 - 23820	
10	481461 X	303574	-0-	-177887 B	-0-	288649	2 14925 9	Y	13568	12919 0	649 1 -0-
11	465930 X	253653	-0-	-212277 B	-0-	240490	2 13163 9	Y	11966	11635 0	331 1 -0-
12	481461 X	225154	-0-	-256307 B	-0-	213765	2 11389 9	Y	10354	10016 0	338 1 -0-
01	438712 X	193784	-0-	-244928 B	-0-	184349	2 9435 9	Y	8577	8060 0	517 1 -0-
02	325472 X	158667	-0-	-166805 B	-0-	152640	2 6027 9	Y	5479	5235 0	244 1 -0-
03	303583 X	NO RPT	-0-	-303583 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

STRAUBE 01 - K01 - LS02 B		WELL #: 02H		RRCID -> 292191		COMPL. DATE 12/08/2021		TOTAL DEPTH 13690		PERF.13898 - 23551	
12	0	236721	-0-	236721 B	236721	725	1 212147 2	Y	21681	21345 0	336 1 -0-
01	0	299874	-0-	299874 B	536595	23849	9 639 1	Y	29152	28463 0	689 1 -0-
*02	DELQ PR	247265	-0-	247265 B	783860	32067	9 667 1	Y	23279	22951 0	328 1 -0-
03	327670 X	NO RPT	-0-	-327670 B	456190	25607	9	Y	NO RPT		-0-

STRAUBE 01 - W01 B		WELL #: 02H		RRCID -> 292224		COMPL. DATE 05/20/2021		TOTAL DEPTH 13725		PERF.16648 - 20624	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

STRAUBE 01 - K01 - LS02 C		WELL #: 03H		RRCID -> 292226		COMPL. DATE 12/21/2021		TOTAL DEPTH 13694		PERF.14111 - 22406	
12	0	78661	-0-	78661 B	78661	241	1 70597 2	Y	7112	7002 0	110 1 -0-
01	0	268635	-0-	268635 B	347296	7823	9 583 1	Y	21917	21345 0	572 1 -0-
*02	562515 X	215219	-0-	-347296 B	-0-	24109	9 588 1	Y	17945	17697 0	248 1 -0-
03	258478 X	NO RPT	-0-	-258478 B	-0-	19740	9	Y	NO RPT		-0-

STRAUBE 01 - K01 - LS02 D		WELL #: 04H		RRCID -> 292227		COMPL. DATE 12/08/2021		TOTAL DEPTH 13673		PERF.13985 - 20561	
12	0	245743	-0-	245743 B	245743	763	1 223005 2	Y	19977	19668 0	309 1 -0-
01	0	299654	-0-	299654 B	545397	21975	9 638 1	Y	29092	28395 0	697 1 -0-
*02	784350 X	238953	-0-	-545397 B	-0-	32001	9 643 1	Y	22707	22390 0	317 1 -0-
03	325996 X	NO RPT	-0-	-325996 B	-0-	24978	9	Y	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
STRAUBE 01 - LS02 A		WELL #: 01H		RRCID -> 292235		COMPL. DATE 12/10/2021		TOTAL DEPTH 13568		PERF.13731		- 20573		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	177996	-0-	177996 B	177996	532	1	155561	2	Y	19912	19604	0	308 1 -0-
01	0	229499	-0-	229499 B	407495	21903	9							
*02	589872 X	182377	-0-	-407495 B	-0-	467	1	195495	2	Y	30488	29752	0	736 1 -0-
03	256773 X	NO RPT	-0-	-256773 B	-0-	33537	9							
						470	1	155893	2	Y	23649	23320	0	329 1 -0-
						26014	9							
										Y	NO RPT			-0-
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 08H		RRCID -> 292271		COMPL. DATE 12/10/2021		TOTAL DEPTH 13547		PERF.16606		- 21096		
12	0	136920	-0-	136920 B	136920	402	1	117623	2	Y	17177	16911	0	266 1 -0-
*01	0	166587	-0-	166587 B	303507	18895	9							
*02	432624 X	129117	-0-	-303507 B	-0-	330	1	137922	2	Y	25759	25139	0	620 1 -0-
03	193998 X	NO RPT	-0-	-193998 B	-0-	28335	9							
						324	1	107505	2	Y	19353	19087	0	266 1 -0-
						21288	9							
										Y	NO RPT			-0-
STRAUBE 01 - W01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 292327		COMPL. DATE 12/10/2021		TOTAL DEPTH 13727		PERF.13784		- 20796		
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	89397 X	NO RPT	-0-	-89397 B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	307923 X	NO RPT	-0-	-307923 B	-0-					N	NO RPT			-0-
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC		WELL #: 256687		RRCID -> 272909		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6256		- 7355		
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-
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		WELL #: 301287		RRCID -> 265524		COMPL. DATE 12/20/2011		TOTAL DEPTH 12355		PERF.12870		- 16843		
10	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	55	1	19	2	N	606	583	1	116
						667	9							
11	720 N	600	-0-	-120 B	-0-	41	1	559	9	N	508	504	1	120
12	806 N	668	-0-	-138 B	-0-	21	2	647	9	N	588	597	1	111
01	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	559	442	1	228
02	560 N	-0-	-0-	-560 B	-0-					N	482	439	1	271
03	682 N	547	-0-	-135 B	-0-	20	2	527	9	N	479	663	1	1 8 86
MARATHON OIL EF LLC		WELL #: 525398		RRCID -> 270332		COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH 13648		PERF.15357		- 18559		
FINNEY-BARKER UNIT														
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-937475					Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-937475					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-937475					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-937475					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-937475					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-937475					Y	-0-			-0-

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

COLMAN WELL #: 1H RRCID -> 270909 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14272 - 19196

10	4061 X	2550	-0-	-1511 B	-297261	2550	3			Y	-0-					300
11	3930 X	3396	-0-	-534 B	-297261	157	1	3239	3	Y	-0-					300
12	4061 X	2394	-0-	-1667 B	-297261	107	1	2287	3	Y	-0-					300
01	3100 X	-0-	-0-	-3100 B	-297261					Y	-0-					300
02	3164 X	-0-	-0-	-3164 B	-297261					Y	-0-					300
03	3503 X	-0-	-0-	-3503 B	-297261					Y	-0-					300

HAMILTON WALLIS WELL #: 1H RRCID -> 271734 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13961 PERF.14346 - 20043

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-237139					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-237139					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-237139					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-237139					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-237139					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-237139					Y	-0-					-0-

GOSSETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271735 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 14181 PERF.14356 - 18947

10	0 N	428	-0-	428 B	-223858	428	3			Y	-0-					-0-
11	1770 N	2065	-0-	295 B	-223563	96	1	1969	3	Y	-0-					-0-
12	1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-223563					Y	-0-					-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434 B	-223563					Y	-0-					-0-
02	1652 N	-0-	-0-	-1652 B	-223563					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-223563					Y	-0-					-0-

LEY WELL #: 1H RRCID -> 272175 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 13751 PERF.14224 - 18441

10	0 X	2117	-0-	2117 B	-823183	2117	3			Y	-0-					-0-
11	60 X	463	-0-	403 B	-822780	21	1	442	3	Y	-0-					-0-
12	5487 X	5269	-0-	-218 B	-822780	235	1	5034	3	Y	-0-					-0-
01	5487 X	2077	-0-	-3410 B	-822780	2077	3			Y	-0-					-0-
02	4956 X	1496	-0-	-3460 B	-822780	1496	3			Y	-0-					-0-
03	5270 X	-0-	-0-	-5270 B	-822780					Y	-0-					-0-

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
 STEFANIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263763 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13174 - 17230

10	806 N	768	-0-	-38 B	-0-	713	1	55	9	N	50					208
11	870 N	753	-0-	-117 B	-0-	690	1	63	9	N	57					265
12	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	713	1	70	9	N	64	176	1			153
01	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	713	1	63	9	N	57					210
02	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	644	1	62	9	N	56					266
03	775 N	771	-0-	-4 B	-0-	713	1	58	9	N	53	176	1			143

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	868 X	632	-0-	-236 B	-37927	27	1	353	3	Y	227	242	0	89
						2	4	250	9					
11	750 X	624	-0-	-126 B	-37927	24	1	311	3	Y	261	296	0	54
						2	4	287	9					
12	961 X	455	-0-	-506 B	-37927	29	1	375	3	Y	45	87	0	12
						1	4	50	9					
01	620 N	1288	-0-	668 B	-37259	38	1	456	3	Y	721	490	0	243
						1	4	793	9					
02	588 N	508	-0-	-80 B	-37259	22	1	338	3	Y	134	307	0	70
						1	4	147	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-37259					Y	NO RPT			70
ROYAL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881														
10	310 X	17	-0-	-293 B	-129727	1	1	16	3	Y	-0-	3	0	-0-
11	270 X	-0-	-0-	-270 B	-129727					Y	-0-			-0-
12	248 X	4034	-0-	3786 B	-125941	100	1	3603	3	Y	301	223	0	78
						331	9							
01	186 X	6093	-0-	5907 B	-120034	169	1	5337	3	Y	534	432	0	180
						587	9							
02	28 X	4702	-0-	4674 B	-115360	143	1	4016	3	Y	494	416	0	258
						543	9							
03	31 X	NO RPT	-0-	-31 B	-115360					Y	NO RPT			258
VICKERS GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268217 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.14052 - 18907														
10	4216 X	3875	-0-	-341 B	-47496	236	1	3096	3	Y	482	436	0	189
						13	4	530	9					
11	3960 X	4249	-0-	289 B	-47207	258	1	3306	3	Y	615	677	0	127
						8	4	677	9					
12	4154 X	4257	-0-	103 B	-47104	262	1	3372	3	Y	561	542	0	146
						6	4	617	9					
01	4154 X	3718	-0-	-436 B	-47104	249	1	2964	3	Y	453	446	0	153
						7	4	498	9					
02	3976 X	2467	-0-	-1509 B	-47104	172	1	1944	3	Y	314	303	0	164
						6	4	345	9					
03	4402 X	NO RPT	-0-	-4402 B	-47104					Y	NO RPT			164
RUNGE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 280410 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14088 - 19982														
10	3100 X	1617	-0-	-1483 B	-532715	105	1	1380	3	Y	115	87	0	45
						5	4	127	9					
11	2910 X	2113	-0-	-797 B	-532715	136	1	1738	3	Y	214	215	0	44
						4	4	235	9					
12	3007 X	2572	-0-	-435 B	-532715	164	1	2108	3	Y	269	243	0	70
						4	4	296	9					
01	DLQ G-10	2274	-0-	2274 B	-530441	158	1	1880	3	Y	211	210	0	71
						4	4	232	9					
02	DLQ G-10	585	-0-	585 B	-529856	45	1	502	3	Y	33	87	0	17
						2	4	36	9					
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-529856					Y	NO RPT			17

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
RUNGE 2		WELL #: A 1H		RRCID -> 280452		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13640		PERF.13893 - 19821		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	10347 X	10347	-0-	-0- B	-0-	629 1	8264 3	Y	1292	1140 0		506
11	8978 X	8978	-0-	-0- B	-0-	33 4	1421 9	Y	898	1218 0		186
12	9319 X	9319	-0-	-0- B	-0-	578 1	7396 3	Y	927	872 0		241
01	DLQ G-10	9093	-0-	9093 B	9093	16 4	988 9		823	787 0		277
02	DLQ G-10	8347	-0-	8347 B	17440	597 1	7688 3	Y	724	624 0		377
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	17440	14 4	1020 9		NO RPT			377
RUNGE 2		WELL #: A 4H		RRCID -> 281480		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13620		PERF.14126 - 20013		
10	5363 X	7006	-0-	1643 B	-783043	634 1	7537 3	Y	36	33 0		14
11	5490 X	6778	-0-	1288 B	-781755	22 4	40 9	Y	45	50 0		9
12	5673 X	6871	-0-	1198 B	-780557	487 1	6230 3	Y	48	45 0		12
01	DLQ G-10	6788	-0-	6788 B	-773769	11 4	50 9		31	33 0		10
02	DLQ G-10	6731	-0-	6731 B	-767038	490 1	6317 3	Y	33	26 0		17
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-767038	11 4	53 9		NO RPT			17
RUNGE 2 (SL)		WELL #: A 2H		RRCID -> 281630		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13639		PERF.14142 - 19712		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
ROSEWOOD RESOURCES, INC.		728874		RRCID -> 290849		COMPL. DATE 03/20/2021		TOTAL DEPTH 13932		PERF.14264 - 19647		
MOUNTAIN VIEW RANCH		WELL #: 1H										
10	234577 X	89357	-0-	-145220 B	-0-	466 1	86058 2	N	2575	2771 1		158
11	193380 X	99327	-0-	-94053 B	-0-	2833 9	95289 2	N	2999	2719 1	21 8	417
12	175522 X	109427	-0-	-66095 B	-0-	739 1	104922 2	N	3326	3332 1	7 8	404
01	154504 X	104457	-0-	-50047 B	-0-	3299 9	99942 2	N	3387	2846 1	23 8	922
02	124880 X	88063	-0-	-36817 B	-0-	846 1	85327 2	N	1738	2354 1	14 8	292
*03	109430 X	92129	-0-	-17301 B	-0-	3659 9	88585 2	N	2411	2176 1	6 8	521
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915		RRCID -> 270400		COMPL. DATE 05/03/2013		TOTAL DEPTH 12525		PERF.12880 - 17094		
HOERMANN UNIT		WELL #: 1H										
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			131
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			131
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			131
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			131
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			131
03	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			131

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
LANGHOFF UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648																	
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		5122 X	5122	-0-	-0- B	-0-	1098	1	4024	2	Y	-0-				43	
11		4158 X	4158	-0-	-0- B	-0-	1093	1	3063	3	Y	2	3	7		42	
12		3560 X	3560	-0-	-0- B	-0-	355	1	3205	3	Y	-0-				42	
01		3519 X	3519	-0-	-0- B	-0-	463	1	3053	3	Y	3				45	
*02		4307 X	4307	-0-	-0- B	-0-	581	1	3726	3	Y	-0-				45	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				45	
LOOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271118 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412																	
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2				56	
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				56	
12		339 X	339	-0-	-0- B	-0-	29	1	266	3	Y	40				96	
01		4252 X	4252	-0-	-0- B	-0-	556	1	3662	3	Y	31	71	1		56	
*02		3539 X	3539	-0-	-0- B	-0-	471	1	3018	3	Y	45				101	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	50	9			Y	NO RPT				101	
JANAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				227	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				227	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				227	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				227	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				227	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				227	
CHUMCHAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271347 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12846 - 17170																	
10		568 X	568	-0-	-0- B	-0-	118	1	440	2	Y	9				170	
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	23	7		147	
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	34				181	
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	38	123	1		96	
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	13				109	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				109	
BOENING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271613 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908																	
10		1736 X	1736	-0-	-0- B	-0-	286	1	967	2	Y	439	347	1		139	
11		1198 X	1198	-0-	-0- B	-0-	483	9	495	3	Y	478	424	1	6	7	187
12		1139 X	1139	-0-	-0- B	-0-	177	1	570	3	Y	460	604	1		43	
01		1223 X	1223	-0-	-0- B	-0-	526	9	682	3	Y	397	367	1		73	
*02		1250 X	1250	-0-	-0- B	-0-	63	1	750	3	Y	348	194	1		227	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	506	9			Y	NO RPT				227	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915														
RATHKAMP UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 271614		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376								
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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					76
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	4	7			72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					72
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					72

GERDES UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 271792		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409								
10	837	N	585	-0-	-252	B	-0-	109	1	401	2	N	68			233
11	750	N	635	-0-	-115	B	-0-	146	1	410	3	N	72			305
12	682	N	432	-0-	-250	B	-0-	31	1	278	3	N	112	184	1	233
01	589	N	281	-0-	-308	B	-0-	123	9	20	1	N	118	168	1	183
02	560	N	292	-0-	-268	B	-0-	130	9	26	1	N	89			272
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	98	9			N	NO RPT			272

GERDES UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 272177		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105								
10	3193	X	3178	-0-	-15	B	-0-	620	1	2287	2	Y	246	193	1	85
11	4163	X	4163	-0-	-0-	B	-0-	271	9	1018	1	Y	266	191	1	160
12	3529	X	3529	-0-	-0-	B	-0-	293	9	330	1	Y	197	179	1	178
01	3699	X	3699	-0-	-0-	B	-0-	217	9	450	1	Y	259	374	1	63
02	3584	X	1763	-0-	-1821	B	-0-	285	9	202	1	Y	240	180	1	123
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	B	-0-	264	9			Y	NO RPT			123

KAISER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272179		COMPL. DATE 03/30/2014		TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 18201								
10	1736	N	1422	-0-	-314	B	-0-	283	1	1040	2	Y	90			157
11	1410	N	1263	-0-	-147	B	-0-	99	9	215	1	Y	65	149	1	73
12	1457	N	1403	-0-	-54	B	-0-	72	9	211	1	Y	123	141	1	55
01	1426	N	1319	-0-	-107	B	-0-	135	9	228	1	Y	88	78	1	65
02	1092	N	1068	-0-	-24	B	-0-	97	9	199	1	Y	115	112	1	68
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	127	9			Y	NO RPT			68

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
 FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272180 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12807 PERF.13065 - 16358

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	2418 X	2204	-0-	-214 B	-0-	400	1	1525	2	Y	254	244	1	227
						279	9							
11	2340 X	2077	-0-	-263 B	-0-	322	1	1461	3	Y	267	369	1	59
						294	9					66	7	
12	2201 X	2136	-0-	-65 B	-0-	312	1	1561	3	Y	239	179	1	119
						263	9							
01	2258 X	2258	-0-	-0- B	-0-	374	1	1628	3	Y	233	224	1	128
						256	9							
02	1988 X	1809	-0-	-179 B	-0-	342	1	1276	3	Y	174	208	1	94
						191	9							
03	2325 X	NO RPT	-0-	-2325 B	-0-					Y	NO RPT			94

MACHICEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272419 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13421 - 17982

10	2667 X	2667	-0-	-0- B	-0-	1316	1	1169	2	N	165	170	1	260
						182	9							
11	1960 X	1960	-0-	-0- B	-0-	1120	1	694	3	N	133	183	1	210
						146	9							
12	2449 X	1945	-0-	-504 B	-0-	724	1	1004	3	N	197	167	1	240
						217	9							
01	2666 X	2409	-0-	-257 B	-0-	885	1	1219	3	N	277	347	1	170
						305	9							
02	2408 X	1279	-0-	-1129 B	-0-	543	1	606	3	N	118			288
						130	9							
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666 B	-0-					N	NO RPT			288

FIELDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272432 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13083 - 17444

10	1519 X	1368	-0-	-151 B	-0-	267	1	923	2	Y	162	135	1	213
						178	9							
11	1470 X	1414	-0-	-56 B	-0-	224	1	1016	3	Y	158	283	1	51
						174	9					37	7	
12	1550 X	1496	-0-	-54 B	-0-	220	1	1102	3	Y	158	52	1	157
						174	9							
01	1678 X	1678	-0-	-0- B	-0-	279	1	1214	3	Y	168	281	1	44
						185	9							
02	1400 X	1399	-0-	-1 B	-0-	230	1	858	3	Y	283	51	1	276
						311	9							
03	1674 X	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-					Y	NO RPT			276

KAISER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272596 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13162 - 19591

10	2852 X	2596	-0-	-256 B	-0-	482	1	1839	2	Y	250	160	1	198
						275	9							
11	2850 X	2667	-0-	-183 B	-0-	437	1	1984	3	Y	224	309	1	113
						246	9							
12	2945 X	2612	-0-	-333 B	-0-	386	1	1932	3	Y	267	317	1	63
						294	9							
01	2945 X	1791	-0-	-1154 B	-0-	299	1	1302	3	Y	173	161	1	75
						190	9							
02	2408 X	1971	-0-	-437 B	-0-	357	1	1333	3	Y	255	233	1	97
						281	9							
03	2976 X	NO RPT	-0-	-2976 B	-0-					Y	NO RPT			97

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
JANAK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037														
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	2945 X	2674	-0-	-271 B	-0-	501	1	1881	2	Y	265	377	1	30
						292	9							
11	2700 X	1958	-0-	-742 B	-0-	299	1	1359	3	Y	273	243	1	60
						300	9							
12	2790 X	1738	-0-	-1052 B	-0-	220	1	1102	3	Y	378	353	1	85
						416	9							
01	2666 X	2035	-0-	-631 B	-0-	315	1	1372	3	Y	316	314	1	87
						348	9							
02	2408 X	1503	-0-	-905 B	-0-	241	1	901	3	Y	328	363	1	52
						361	9							
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666 B	-0-					Y	NO RPT			52
JANAK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273210 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088														
10	1612 X	755	-0-	-857 B	-0-	109	1	389	2	Y	234	139	1	145
						257	9							
11	1576 X	1576	-0-	-0- B	-0-	239	1	1082	3	Y	232	274	1	103
						255	9							
12	1426 X	601	-0-	-825 B	-0-	48	1	242	3	Y	283	316	1	70
						311	9							
01	1209 X	739	-0-	-470 B	-0-	93	1	406	3	Y	218	241	1	47
						240	9							
*02	1670 X	1670	-0-	-0- B	-0-	295	1	1100	3	Y	250	182	1	115
						275	9							
03	1798 X	NO RPT	-0-	-1798 B	-0-					Y	NO RPT			115
JANAK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273528 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 12705 PERF.13336 - 19497														
10	2083 X	2083	-0-	-0- B	-0-	659	1	1094	2	Y	300	273	1	87
						330	9							
11	1400 X	1400	-0-	-0- B	-0-	204	1	925	3	Y	246	203	1	130
						271	9							
12	1178 X	1157	-0-	-21 B	-0-	139	1	696	3	Y	293	378	1	45
						322	9							
01	2077 X	1133	-0-	-944 B	-0-	162	1	706	3	Y	241	174	1	112
						265	9							
02	1876 X	1392	-0-	-484 B	-0-	236	1	880	3	Y	251	221	1	142
						276	9							
03	2077 X	NO RPT	-0-	-2077 B	-0-					Y	NO RPT			142
LANGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273529 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13171 PERF.14096 - 19975														
10	3751 X	3747	-0-	-4 B	-0-	830	1	2690	2	N	206	186	1	95
						227	9							
11	3720 X	3496	-0-	-224 B	-0-	1299	1	1995	3	N	184	166	1	113
						202	9							
12	3844 X	3427	-0-	-417 B	-0-	784	1	2421	3	N	202	167	1	148
						222	9							
01	5084 X	5084	-0-	-0- B	-0-	845	1	4005	3	N	213	194	1	167
						234	9							
02	3388 X	2471	-0-	-917 B	-0-	919	1	1321	3	N	210	192	1	185
						231	9							
03	3751 X	NO RPT	-0-	-3751 B	-0-					N	NO RPT			185

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
POTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274460 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13448 - 18793												
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	5859 X	4749	-0-	-1110 B	-0-	239 1	4104 2	N	369	387 1	230	
11	4366 X	4366	-0-	-0- B	-0-	406 9	3079 3	N	354	379 1	205	
12	4278 X	3275	-0-	-1003 B	-0-	898 1	2237 3	N	386	366 1	225	
01	4743 X	3202	-0-	-1541 B	-0-	389 9	2177 3	N	369	371 1	223	
02	4284 X	3347	-0-	-937 B	-0-	613 1	2268 3	N	397	373 1	247	
03	4774 X	NO RPT	-0-	-4774 B	-0-	425 9		N	NO RPT		247	

KAISER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274666 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13253 - 20196												
10	1891 X	1699	-0-	-192 B	-0-	335 1	1182 2	Y	165	180 1	73	
11	1830 X	1604	-0-	-226 B	-0-	182 9	1165 3	Y	165	125 1	113	
12	1916 X	1916	-0-	-0- B	-0-	257 1	1413 3	Y	201	276 1	38	
01	1736 X	1568	-0-	-168 B	-0-	182 9	1120 3	Y	174	97 1	115	
02	1568 X	1336	-0-	-232 B	-0-	282 1	910 3	Y	165	138 1	142	
03	1736 X	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-	221 9		Y	NO RPT		142	

FIELDS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274668 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13321 - 16682												
10	2604 X	1089	-0-	-1515 B	-0-	227 1	680 2	Y	165	230 1	87	
11	2400 X	-0-	-0-	-2400 B	-0-	182 9		Y	-0-		87	
12	2387 X	-0-	-0-	-2387 B	-0-			Y	-0-		87	
01	2263 X	-0-	-0-	-2263 B	-0-			Y	-0-		87	
02	2016 X	-0-	-0-	-2016 B	-0-			Y	-0-		87	
03	1085 X	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-			Y	NO RPT		87	

FIELDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274669 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13327 - 17481												
10	2077 X	1884	-0-	-193 B	-0-	441 1	1404 2	Y	35	20 1	100	
11	1920 X	1829	-0-	-91 B	-0-	39 9	1151 3	Y	42	50 1	92	
12	2466 X	2466	-0-	-0- B	-0-	632 1	1877 3	Y	309	156 1	245	
01	1891 X	1555	-0-	-336 B	-0-	46 9	1051 3	Y	248	381 1	112	
02	1708 X	1227	-0-	-481 B	-0-	249 1	850 3	Y	190	197 1	105	
03	2015 X	NO RPT	-0-	-2015 B	-0-	340 9		Y	NO RPT		105	

ADAMEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274673 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.17911 - 18862												
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-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915											
CHUMCHAL UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275079		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 12629 PERF.12749 - 16750					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			81
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	27 7		54
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			54
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			54
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			54
03	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			54

GERDES UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275125		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12529 PERF.12954 - 17339					
10	1705 X	1662	-0-	-43 B	-0-	284 1	1110 2	Y	244	179 1			214
						268 9							
11	1740 X	1444	-0-	-296 B	-0-	313 1	878 3	Y	230	178 1	136 7		130
						253 9							
12	1891 X	909	-0-	-982 B	-0-	69 1	620 3	Y	200	194 1			136
						220 9							
01	1891 X	1477	-0-	-414 B	-0-	160 1	1053 3	Y	240	191 1			185
						264 9							
02	1708 X	1142	-0-	-566 B	-0-	119 1	762 3	Y	237	381 1			41
						261 9							
03	1674 X	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-			Y	NO RPT				41

GERDES UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 275126		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 12539 PERF.13194 - 17891					
10	3224 X	2569	-0-	-655 B	-0-	444 1	1727 2	Y	362	370 1			165
						398 9							
11	2670 X	2474	-0-	-196 B	-0-	546 1	1531 3	Y	361	368 1	67 7		91
						397 9							
12	4216 X	2044	-0-	-2172 B	-0-	181 1	1636 3	Y	206	191 1			106
						227 9							
01	4216 X	2339	-0-	-1877 B	-0-	252 1	1660 3	Y	388	371 1			123
						427 9							
02	3808 X	2129	-0-	-1679 B	-0-	239 1	1532 3	Y	325	380 1			68
						358 9							
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666 B	-0-			Y	NO RPT				68

LANGHOFF UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 275165		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435					
10	2230 X	2230	-0-	-0- B	-0-	449 1	1703 2	Y	71	59 1			229
						78 9							
11	1730 X	1730	-0-	-0- B	-0-	431 1	1209 3	Y	82	169 1	49 7		93
						90 9							
12	1369 X	1369	-0-	-0- B	-0-	127 1	1146 3	Y	87				180
						96 9							
01	565 X	565	-0-	-0- B	-0-	57 1	379 3	Y	117	164 1			133
						129 9							
*02	1309 X	1309	-0-	-0- B	-0-	161 1	1030 3	Y	107				240
						118 9							
03	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				240

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
RATHKAMP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275166 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13197 - 17006														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	2790 N	1155	-0-	-1635 B	-0-	200	1	739	2	Y	196	170	1	188
11	2280 N	1859	-0-	-421 B	-0-	216	9	458	1	Y	107	183	1	89
12	1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	118	9	170	1	Y	60			149
01	1147 N	700	-0-	-447 B	-0-	66	9	71	1	Y	146	151	1	144
02	1736 N	791	-0-	-945 B	-0-	161	9	86	1	Y	138	188	1	94
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	152	9			Y	NO RPT			94
LANGHOFF UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 275763 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12614 PERF.13172 - 17823														
10	453 X	453	-0-	-0- B	-0-	65	1	268	2	Y	109	144	1	79
11	325 X	325	-0-	-0- B	-0-	120	9	70	1	Y	54	79	1	20
12	503 X	503	-0-	-0- B	-0-	59	9	39	1	Y	100			120
01	690 X	690	-0-	-0- B	-0-	110	9	73	1	Y	123	202	1	41
*02	683 X	683	-0-	-0- B	-0-	135	9	75	1	Y	117			158
03	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	129	9			Y	NO RPT			158
CHUMCHAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275764 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13236 - 17015														
10	474 X	474	-0-	-0- B	-0-	79	1	304	2	Y	83	168	1	202
11	651 X	651	-0-	-0- B	-0-	91	9	118	1	Y	184	166	1	220
12	888 X	888	-0-	-0- B	-0-	202	9	55	1	Y	304	191	1	333
01	695 X	695	-0-	-0- B	-0-	334	9	78	1	Y	96	189	1	240
*02	947 X	947	-0-	-0- B	-0-	106	9	107	1	Y	141	179	1	202
03	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	155	9			Y	NO RPT			202
RATHKAMP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276090 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255														
10	1674 X	84	-0-	-1590 B	-0-	1	1	6	2	Y	70			138
11	1620 X	-0-	-0-	-1620 B	-0-	77	9			Y	46	112	1	60
12	1674 X	-0-	-0-	-1674 B	-0-					Y	75			135
01	961 X	-0-	-0-	-961 B	-0-					Y	165	120	1	180
02	252 X	-0-	-0-	-252 B	-0-					Y	71			251
03	93 X	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					Y	NO RPT			251

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
HOERMANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276210 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13178 - 17774													
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	2481 X	2481	-0-	-0-	B	-0-	414 1	1466 2	Y	546	571 1		167
							601 9						
11	1968 X	1968	-0-	-0-	B	-0-	391 1	1096 3	Y	437	424 1		180
							481 9						
12	1581 X	1581	-0-	-0-	B	-0-	91 1	823 3	Y	606	546 1		240
							667 9						
01	2075 X	2075	-0-	-0-	B	-0-	218 1	1438 3	Y	381	391 1		230
							419 9						
*02	2178 X	2178	-0-	-0-	B	-0-	245 1	1574 3	Y	326	358 1		198
							359 9						
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			198
LOOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081													
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	12			125
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			125
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			125
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			125
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			125
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			125
LOOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276293 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067													
10	714 X	714	-0-	-0-	B	-0-	138 1	510 2	Y	60			133
							66 9						
11	679 X	679	-0-	-0-	B	-0-	150 1	421 3	Y	98	179 1		52
							108 9						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	156			208
01	680 X	680	-0-	-0-	B	-0-	77 1	506 3	Y	88	181 1		115
							97 9						
*02	600 X	600	-0-	-0-	B	-0-	55 1	354 3	Y	174	194 1		95
							191 9						
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			95
CHUMCHAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276301 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139													
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			12
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	3 7		9
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			9
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			9
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			9
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			9
LANGHOFF UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276302 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12944 - 18641													
10	260 X	260	-0-	-0-	B	-0-	35 1	159 2	Y	60			247
							66 9						
11	120 X	120	-0-	-0-	B	-0-	9 1	24 3	Y	79	196 1	118 7	12
							87 9						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	60			72
01	119 X	119	-0-	-0-	B	-0-	5 1	31 3	Y	75			147
							83 9						
*02	351 X	351	-0-	-0-	B	-0-	35 1	224 3	Y	84	160 1		71
							92 9						
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			71

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
LOOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092														
M O	ALLOW 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	1048 X	1048	-0-	-0- B	-0-	266	1	776	2	Y	5			163
11	118 X	118	-0-	-0- B	-0-	6	9			Y	-0-			163
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	31	1	87	3	Y	-0-			163
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			163
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			163
03	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			163
RATHKAMP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276304 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13343 - 17252														
10	2201 N	1821	-0-	-380 B	-0-	373	1	1349	2	Y	90	170	1	69
11	2310 N	1723	-0-	-587 B	-0-	99	9	1155	3	Y	142	4	7	207
12	1984 N	1446	-0-	-538 B	-0-	156	9	1246	3	Y	56	171	1	92
01	1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	138	1	1486	3	Y	140			232
*02	2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	62	9	1872	3	Y	35	182	1	85
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	225	1			Y	NO RPT			85
						154	9							
						292	1							
						39	9							
BOENING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276331 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625														
10	4573 X	4573	-0-	-0- B	-0-	887	1	3282	2	Y	367	378	1	133
11	4377 X	4377	-0-	-0- B	-0-	404	9	2933	3	Y	361	317	1	172
12	3099 X	3099	-0-	-0- B	-0-	1047	1	2520	3	Y	273	362	1	83
01	2669 X	2669	-0-	-0- B	-0-	397	9	2052	3	Y	278	213	1	148
*02	2412 X	2412	-0-	-0- B	-0-	279	1	1800	3	Y	301	376	1	73
03	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	300	9			Y	NO RPT			73
						311	1							
						306	9							
						281	1							
						331	9							
COLLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276648 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13572 - 18663														
10	5487 X	4214	-0-	-1273 B	-0-	595	1	3091	2	N	480	350	1	322
11	5559 X	5559	-0-	-0- B	-0-	528	9	3890	3	N	485	560	1	137
12	4554 X	4554	-0-	-0- B	-0-	1135	1	3150	3	N	492	376	1	253
01	5061 X	5061	-0-	-0- B	-0-	534	9	3519	3	N	493	568	1	178
02	4620 X	3950	-0-	-670 B	-0-	863	1	2702	3	N	439	385	1	232
03	5921 X	NO RPT	-0-	-5921 B	-0-	541	9			N	NO RPT			232
						1000	1							
						542	9							
						765	1							
						483	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915												
ADAMEK UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 285563		COMPL. DATE 04/01/2018		TOTAL DEPTH 13249 PERF.13333 - 19078						
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	11563 X	9185	-0-	-2378 B	-0-	2036	1	6464	2	Y	623	564	1	282
						685	9							
11	10620 X	8660	-0-	-1960 B	-0-	2808	1	5115	3	Y	670	760	1	192
						737	9							
12	10354 X	7133	-0-	-3221 B	-0-	739	1	5569	3	Y	750	609	1	333
						825	9							
01	10044 X	8808	-0-	-1236 B	-0-	1449	1	6579	3	Y	709	775	1	267
						780	9							
02	8736 X	7404	-0-	-1332 B	-0-	1102	1	5557	3	Y	677	666	1	278
						745	9							
03	9269 X	NO RPT	-0-	-9269 B	-0-					Y	NO RPT			278

HOERMANN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 285842		COMPL. DATE 07/24/2018		TOTAL DEPTH 12621 PERF.13152 - 20202						
10	13919 X	11457	-0-	-2462 B	-0-	1980	1	7380	2	Y	1906	1901	1	148
						2097	9							
11	13470 X	11320	-0-	-2150 B	-0-	2436	1	6826	3	Y	1871	1719	1	300
						2058	9							
12	13919 X	9794	-0-	-4125 B	-0-	774	1	6987	3	Y	1848	1885	1	263
						2033	9							
01	13206 X	10619	-0-	-2587 B	-0-	1145	1	7545	3	Y	1754	1772	1	245
						1929	9							
02	11088 X	9021	-0-	-2067 B	-0-	974	1	6247	3	Y	1636	1726	1	155
						1800	9							
03	11873 X	NO RPT	-0-	-11873 B	-0-					Y	NO RPT			155

HOERMANN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 286378		COMPL. DATE 07/24/2018		TOTAL DEPTH 12518 PERF.13102 - 19197						
10	10389 X	10389	-0-	-0- B	-0-	1821	1	6562	2	Y	1824	1872	1	132
						2006	9							
11	9634 X	9634	-0-	-0- B	-0-	2022	1	5667	3	Y	1768	1730	1	170
						1945	9							
12	8542 X	8542	-0-	-0- B	-0-	658	1	5942	3	Y	1765	1715	1	220
						1942	9							
01	8294 X	8294	-0-	-0- B	-0-	847	1	5581	3	Y	1696	1736	1	180
						1866	9							
*02	8038 X	8038	-0-	-0- B	-0-	844	1	5415	3	Y	1617	1450	1	347
						1779	9							
03	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			347

LOOS UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 287445		COMPL. DATE 05/01/2019		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12666 - 18160						
10	14911 X	11279	-0-	-3632 B	-0-	1943	1	7161	2	Y	1977	1912	1	275
						2175	9							
11	13080 X	10886	-0-	-2194 B	-0-	2293	1	6426	3	Y	1970	1965	1	280
						2167	9							
12	13516 X	7734	-0-	-5782 B	-0-	586	1	5286	3	Y	1693	1726	1	247
						1862	9							
01	12462 X	9652	-0-	-2810 B	-0-	991	1	6528	3	Y	1939	1921	1	265
						2133	9							
02	11256 X	9409	-0-	-1847 B	-0-	1023	1	6561	3	Y	1659	1522	1	402
						1825	9							
03	11563 X	NO RPT	-0-	-11563 B	-0-					Y	NO RPT			402

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
LOOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287894 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12646 - 19175														
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	1891 X	1566	-0-	-325 B	-0-	277	1	999	2	Y	264	358	1	88
						290	9							
11	1830 X	1475	-0-	-355 B	-0-	310	1	870	3	Y	268	341	1	15
						295	9							
12	1891 X	1575	-0-	-316 B	-0-	120	1	1084	3	Y	337	170	1	182
						371	9							
01	2496 X	2496	-0-	-0- B	-0-	283	1	1868	3	Y	314	381	1	115
						345	9							
*02	3384 X	3384	-0-	-0- B	-0-	423	1	2710	3	Y	228	283	1	60
						251	9							
03	1612 X	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-					Y	NO RPT			60
BOENING UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288201 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13200 - 19454														
10	21483 X	18033	-0-	-3450 B	-0-	3498	1	12688	2	Y	1679	1703	1	153
						1847	9							
11	20790 X	16820	-0-	-3970 B	-0-	3938	1	11036	3	Y	1678	1678	1	153
						1846	9							
12	21483 X	14952	-0-	-6531 B	-0-	1304	1	11768	3	Y	1709	1519	1	343
						1880	9							
01	19282 X	13322	-0-	-5960 B	-0-	1515	1	9983	3	Y	1658	1734	1	267
						1824	9							
02	17052 X	10485	-0-	-6567 B	-0-	1232	1	7902	3	Y	1228	1165	1	330
						1351	9							
03	18042 X	NO RPT	-0-	-18042 B	-0-					Y	NO RPT			330
GERDES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288224 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12806 - 17462														
10	10757 X	8675	-0-	-2082 B	-0-	1507	1	5620	2	Y	1407	1480	1	12
						1548	9							
11	10410 X	8658	-0-	-1752 B	-0-	1823	1	5109	3	Y	1569	1341	1	240
						1726	9							
12	10757 X	7782	-0-	-2975 B	-0-	628	1	5666	3	Y	1353	1395	1	198
						1488	9							
01	9610 X	8028	-0-	-1582 B	-0-	856	1	5640	3	Y	1393	1313	1	278
						1532	9							
02	8456 X	6837	-0-	-1619 B	-0-	748	1	4798	3	Y	1174	1152	1	300
						1291	9							
03	8959 X	NO RPT	-0-	-8959 B	-0-					Y	NO RPT			300
GERDES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288225 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 12899 PERF.12913 - 17980														
10	10943 X	8328	-0-	-2615 B	-0-	1444	1	5390	2	Y	1358	1484	1	87
						1494	9							
11	10590 X	7865	-0-	-2725 B	-0-	1681	1	4710	3	Y	1340	1265	1	162
						1474	9							
12	10943 X	7045	-0-	-3898 B	-0-	556	1	5016	3	Y	1339	1336	1	165
						1473	9							
01	9610 X	7232	-0-	-2378 B	-0-	753	1	4962	3	Y	1379	1312	1	232
						1517	9							
02	8400 X	6320	-0-	-2080 B	-0-	690	1	4428	3	Y	1093	1150	1	175
						1202	9							
03	8339 X	NO RPT	-0-	-8339 B	-0-					Y	NO RPT			175

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BOENING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288232 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13301 - 20362														
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		21793 X	17755	-0-	-4038 B	-0-	3249	1	12041	2	Y	2241	2364	100
							2465	9						
11		21090 X	16847	-0-	-4243 B	-0-	3803	1	10657	3	Y	2170	2093	177
							2387	9						
12		21793 X	14585	-0-	-7208 B	-0-	1225	1	11051	3	Y	2099	1906	370
							2309	9						
01		19561 X	14948	-0-	-4613 B	-0-	1658	1	10925	3	Y	2150	2287	233
							2365	9						
02		17276 X	14142	-0-	-3134 B	-0-	1633	1	10472	3	Y	1852	1745	340
							2037	9						
03		17763 X	NO RPT	-0-	-17763 B	-0-					Y	NO RPT		340
LANGHOFF UNIT A WELL #: 8L RRCID -> 288768 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 13167 PERF.13215 - 19864														
10		46686 X	28336	-0-	-18350 B	-0-	5515	1	20866	2	Y	1777	1865	65
							1955	9						
11		40260 X	25804	-0-	-14456 B	-0-	6179	1	17316	3	Y	2099	1935	229
							2309	9						
12		36611 X	19103	-0-	-17508 B	-0-	1590	1	14348	3	Y	2015	1916	328
							948	4				2217		
01		31341 X	18380	-0-	-12961 B	-0-	1946	1	12822	3	Y	1871	1918	281
							1554	4				2058		
02		26768 X	15757	-0-	-11011 B	-0-	1640	1	10518	3	Y	1592	1357	516
							1848	4				1751		
03		28334 X	NO RPT	-0-	-28334 B	-0-					Y	NO RPT		516
BOENING UNIT WELL #: 6L RRCID -> 288772 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13307 - 17920														
10		47492 X	28477	-0-	-19015 B	-0-	5295	1	19340	2	Y	3493	3457	276
							3842	9						
11		39450 X	25453	-0-	-13997 B	-0-	5733	1	16066	3	Y	3322	3379	219
							3654	9						
12		37634 X	21785	-0-	-15849 B	-0-	1827	1	16485	3	Y	3157	2866	510
							3473	9						
01		33201 X	21652	-0-	-11549 B	-0-	2403	1	15836	3	Y	3103	3254	359
							3413	9						
02		25956 X	17655	-0-	-8301 B	-0-	1994	1	12790	3	Y	2610	2308	661
							2871	9						
03		28489 X	NO RPT	-0-	-28489 B	-0-					Y	NO RPT		661
LANGHOFF UNIT A WELL #: 9L RRCID -> 288773 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13141 - 18880														
10		26939 X	19159	-0-	-7780 B	-0-	3711	1	13877	2	Y	1428	1512	156
							1571	9						
11		23790 X	18784	-0-	-5006 B	-0-	4563	1	12789	3	Y	1302	1302	156
							1432	9						
12		24583 X	15452	-0-	-9131 B	-0-	1301	1	11739	3	Y	1264	1128	292
							1022	4				1390		
01		21824 X	16986	-0-	-4838 B	-0-	1789	1	11792	3	Y	1302	1339	255
							1973	4				1432		
02		18732 X	16770	-0-	-1962 B	-0-	1818	1	11658	3	Y	1075	934	396
							2111	4				1183		
03		19592 X	NO RPT	-0-	-19592 B	-0-					Y	NO RPT		396

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BOENING UNIT WELL #: 6U RRCID -> 288774 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13392 - 18362														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	57226 X	35337	-0-	-21889 B	-0-	6535	1	24197	2	Y	4186	3956	1	438
						4605	9							
11	47820 X	32504	-0-	-15316 B	-0-	7404	1	20751	3	Y	3954	4001	1	391
						4349	9							
12	46531 X	27565	-0-	-18966 B	-0-	2336	1	21075	3	Y	3776	3417	1	750
						4154	9							
01	41106 X	27487	-0-	-13619 B	-0-	3098	1	20417	3	Y	3611	4049	1	312
						3972	9							
02	35448 X	20392	-0-	-15056 B	-0-	2335	1	14980	3	Y	2797	2513	1	596
						3077	9							
03	35340 X	NO RPT	-0-	-35340 B	-0-					Y	NO RPT			596
CHUMCHAL UNIT WELL #: 6L RRCID -> 288866 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13164 - 22004														
10	18631 X	16743	-0-	-1888 B	-0-	3480	1	11054	2	Y	2008	1888	1	354
						2209	9							
11	17430 X	15645	-0-	-1785 B	-0-	4815	1	8769	3	Y	1874	1944	1	284
						2061	9							
12	18011 X	12762	-0-	-5249 B	-0-	1249	1	9414	3	Y	1908	1890	1	302
						2099	9							
01	18011 X	12263	-0-	-5748 B	-0-	1860	1	8448	3	Y	1777	1511	1	568
						1955	9							
02	15708 X	12188	-0-	-3520 B	-0-	1634	1	8244	3	Y	2100	2116	1	552
						2310	9							
03	16740 X	NO RPT	-0-	-16740 B	-0-					Y	NO RPT			552
CHUMCHAL UNIT WELL #: 7L RRCID -> 288867 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13085 - 20349														
10	25389 X	16993	-0-	-8396 B	-0-	3501	1	11114	2	Y	2162	1891	1	380
						2378	9							
11	23430 X	15612	-0-	-7818 B	-0-	4755	1	8660	3	Y	1997	2075	1	302
						2197	9							
12	23188 X	12319	-0-	-10869 B	-0-	1182	1	8913	3	Y	2022	2152	1	172
						2224	9							
01	19654 X	11505	-0-	-8149 B	-0-	1759	1	7986	3	Y	1600	1340	1	432
						1760	9							
02	15848 X	12497	-0-	-3351 B	-0-	1882	1	9494	3	Y	1019	1300	1	151
						1121	9							
03	16988 X	NO RPT	-0-	-16988 B	-0-					Y	NO RPT			151
JANAK UNIT WELL #: 7L RRCID -> 288870 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12997 PERF.13238 - 18404														
10	7781 X	5120	-0-	-2661 B	-0-	939	1	3526	2	Y	595	704	1	120
						655	9							
11	6690 X	5471	-0-	-1219 B	-0-	870	1	3950	3	Y	592	571	1	141
						651	9							
12	6758 X	4769	-0-	-1989 B	-0-	694	1	3475	3	Y	545	374	1	312
						600	9							
01	6355 X	5735	-0-	-620 B	-0-	938	1	4079	3	Y	653	731	1	234
						718	9							
*02	5169 X	5169	-0-	-0- B	-0-	966	1	3607	3	Y	542	547	1	229
						596	9							
03	5797 X	NO RPT	-0-	-5797 B	-0-					Y	NO RPT			229

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
JANAK-LOOS WELL #: 6L RRCID -> 288871 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13207 - 20352													
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	15841 X	10839	-0-	-5002 B	-0-	2018	1	7482	2	Y	1217	1331	172
						1339	9						
11	13710 X	10875	-0-	-2835 B	-0-	1756	1	7969	3	Y	1045	957	260
						1150	9						
12	13795 X	9993	-0-	-3802 B	-0-	1452	1	7275	3	Y	1151	1151	260
						1266	9						
01	12834 X	10149	-0-	-2685 B	-0-	1651	1	7181	3	Y	1197	1145	312
						1317	9						
02	10556 X	8899	-0-	-1657 B	-0-	1652	1	6169	3	Y	980	953	339
						1078	9						
03	11439 X	NO RPT	-0-	-11439 B	-0-					Y	NO RPT		339
LOOS UNIT WELL #: 12L RRCID -> 288931 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13160 - 19205													
10	27187 X	23050	-0-	-4137 B	-0-	4497	1	16478	2	Y	1886	1859	313
						2075	9						
11	25380 X	23010	-0-	-2370 B	-0-	5509	1	15440	3	Y	1874	1942	245
						2061	9						
12	23994 X	19306	-0-	-4688 B	-0-	1721	1	15530	3	Y	1868	1811	302
						2055	9						
01	23064 X	19626	-0-	-3438 B	-0-	2302	1	15169	3	Y	1959	2131	130
						2155	9						
02	21336 X	16649	-0-	-4687 B	-0-	2010	1	12891	3	Y	1589	1334	385
						1748	9						
03	24149 X	NO RPT	-0-	-24149 B	-0-					Y	NO RPT		385
LOOS UNIT WELL #: 11L RRCID -> 288992 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13139 - 21052													
10	32612 X	18615	-0-	-13997 B	-0-	3306	1	12351	2	Y	2689	2814	211
						2958	9						
11	30570 X	29092	-0-	-1478 B	-0-	6983	1	19570	3	Y	2308	1725	794
						2539	9						
12	31155 X	22524	-0-	-8631 B	-0-	1962	1	17709	3	Y	2594	2854	534
						2853	9						
01	27001 X	17193	-0-	-9808 B	-0-	1903	1	12544	3	Y	2496	2392	638
						2746	9						
02	27272 X	11868	-0-	-15404 B	-0-	1306	1	8378	3	Y	1985	1748	875
						2184	9						
03	30287 X	NO RPT	-0-	-30287 B	-0-					Y	NO RPT		875
GERDES-LANGHOFF WELL #: 1L RRCID -> 289035 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12673 - 19742													
10	21421 X	17144	-0-	-4277 B	-0-	3030	1	11334	2	Y	2527	2610	146
						2780	9						
11	20040 X	16821	-0-	-3219 B	-0-	3687	1	10334	3	Y	2545	2337	354
						2800	9						
12	19716 X	14463	-0-	-5253 B	-0-	1174	1	10594	3	Y	2450	2294	510
						2695	9						
01	18414 X	14893	-0-	-3521 B	-0-	1599	1	10536	3	Y	2507	2673	344
						2758	9						
02	15792 X	12377	-0-	-3415 B	-0-	1356	1	8696	3	Y	2114	2119	339
						2325	9						
03	17546 X	NO RPT	-0-	-17546 B	-0-					Y	NO RPT		339

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
 GERDES-RATHKAMP WELL #: 1L RRCID -> 289147 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 12878 PERF.12701 - 19362

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	24676 X	19593	-0-	-5083 B	-0-	3522	1	13013	2	Y	2780	3035	1	125
						3058	9							
11	22080 X	18847	-0-	-3233 B	-0-	4166	1	11674	3	Y	2734	2526	1	333
						3007	9							
12	22816 X	15884	-0-	-6932 B	-0-	1310	1	11824	3	Y	2500	2567	1	266
						2750	9							
01	21080 X	15795	-0-	-5285 B	-0-	1733	1	11422	3	Y	2400	2114	1	552
						2640	9							
02	18172 X	14010	-0-	-4162 B	-0-	1508	1	9671	3	Y	2574	2845	1	281
						2831	9							
03	19623 X	NO RPT	-0-	-19623 B	-0-					Y	NO RPT			281

2 D OIL & GAS LLC 953828
 DEWITT COUNTY HWY 87 WELL #: 1 RRCID -> 263753 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6445 - 7266

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-

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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4UT RRCID -> 119951 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9676 - 9720

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	
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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DINERO, WEST (HOCKLEY)		24888 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK		
APEX ENERGY, INC.		027424								
MCNEILL C		WELL #:	1	RRCID ->	212347	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	5650 PERF. 4410 - 4424	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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								
MCNEIL		WELL #:	1	RRCID ->	172263	COMPL. DATE	01/09/1999	TOTAL DEPTH	16580 PERF.12966 - 13326	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCNEIL		24888 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
		140558								
		WELL #:	4	RRCID ->	180781	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	17530 PERF.13268 - 13364	
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	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-

DINERO, W. (YEGUA 5300)		24888 845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
APEX ENERGY, INC. MCNEILL		027424		WELL #: G 2		RRCID -> 258804		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH 6256		PERF. 5267 - 5274				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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- 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-

SALT CREEK PRODUCTION, INC.		744277		DOBIE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 117865		COMPL. DATE 02/09/1985		TOTAL DEPTH 5959		PERF. 5291 - 5299		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DINERO, W. (4300)		24888 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
CBN OPERATING CORP. PARKER, EMILY H.		140558		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-

PALEO OIL COMPANY LLC		635131		LFW		WELL #: 3		RRCID -> 257631		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4242 - 4244		
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	30					109
11	14B2 EXT	373	-0-	373 B	373	334	2	39	9	N	35					144
12	14B2 EXT	357	-0-	357 B	730	313	2	44	9	N	40					184
01	14B2 EXT	294	-0-	294 B	1024	261	2	33	9	N	30	169	1			45
02	14B2 EXT	186	-0-	186 B	1210	186	2			N	-0-					45
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	1210					N	NO RPT					45

VAQUERO OPERATING		882776		DOBIE		WELL #: 3		RRCID -> 236805		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 4912		PERF. 4360 - 4370		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75

DINERO, W. (5600)		24888 890		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
CBN OPERATING CORP. PARKER, EMILY H.		140558		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
BRITANCO, L.L.C. 093620
ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 117177 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3084 - 3113

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	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2	Y	-0-		10
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	229 2	Y	-0-		10
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 2	Y	-0-		10
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2	Y	-0-		10
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	Y	-0-		10
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		10

DIRKS (HOCKLEY 3300) 24950 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 117179 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3324 - 3330

10	744 N	719	-0-	-25	-0-	719 2	Y	-0-		-0-
11	720 N	689	-0-	-31	-0-	689 2	Y	-0-		-0-
12	744 N	725	-0-	-19	-0-	725 2	Y	-0-		-0-
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2	Y	-0-		-0-
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DIRKS (1850) 24950 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GINGERICH, GEORGE C. WELL #: 1D RRCID -> 190456 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 1770 - 1775

10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-		-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	N	-0-		-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	N	-0-		-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-		-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-		-0-
*03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-		-0-

DOLAN (HOSTETTER) 25177 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
DOLAN WELL #: 1A RRCID -> 102613 COMPL. DATE 05/17/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10711 - 10783

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #: RRCID -> 198382 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10270 - 10280

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_____ 04/08/2019

DREYER (VICKSBURG 3600)
PREMIER MINERALS, INC.
ROGER

26106 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
676033

WELL #: 1R RRCID -> 191812 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3471 - 3475

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

DRY HOLLOW (11024)
B D PRODUCTION CO., INC.
EICHHORN GAS UNIT

26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
040190

WELL #: 1 RRCID -> 245567 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.10516 - 10529

10	527 N	456	-0-	-71 B	-0-	450	2	6	9	N	5						139
11	510 N	413	-0-	-97 B	-0-	403	2	10	9	N	9						148
12	496 N	340	-0-	-156 B	-0-	337	2	3	9	N	3						151
*01	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	590	2	7	9	N	6						157
*02	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-						157
*03	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-	125	1				32

MERIT ENERGY COMPANY
O. A. LAMPLEY GU 1

561136
WELL #: 9 RRCID -> 279477 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 16985 PERF.11016 - 11044

10	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	6	1	311	2	N	-0-						-0-
11	330 N	315	-0-	-15 B	-0-	6	1	308	2	N	1						1
12	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	7	1	358	2	N	171	1	1	155	8		16
01	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	7	1	341	2	N	1						17
02	308 N	60	-0-	-248 B	-0-	1	1	59	2	N	-0-						17
03	558 N	248	-0-	-310 B	-0-	5	1	243	2	N	-0-						17

O. A. LAMPLEY GU 1

WELL #: 11 RRCID -> 281464 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

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-

O. A. LAMPLEY GU 1

WELL #: 7 RRCID -> 281618 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464

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

FRANK GU

WELL #: 3 RRCID -> 281641 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475

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-

DRY HOLLOW (11024) //CONT.// 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281642 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

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-

GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281673 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

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

DRY HOLLOW (GILSTRAP) 26214 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 ROCHELLE WELL #: 1 RRCID -> 203594 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 15348 PERF.12316 - 13858

10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2		N	-0-			-0-
11	270 N	198	-0-	-72	-0-	198 2		N	-0-			-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
01	1209 N	181	-0-	-1028	-0-	181 2		N	-0-			-0-
*02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-			-0-
*03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-			-0-

ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238034 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748

10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	93 N	13	-0-	-80	-0-	13 2		N	-0-			-0-
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (RAINBOW SAND) 26214 531 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 ROCHELLE WELL #: 2 RRCID -> 172034 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 15608 PERF.13308 - 13338

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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				
MERIT ENERGY COMPANY			561136											
O.A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 5		RRCID -> 171822		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13658 - 14083			
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		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-		38	1	2160	2	N	-0-	-0-
11		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-		45	1	2330	2	N	-0-	-0-
12		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-		49	1	2430	2	N	-0-	-0-
01		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-		48	1	2372	2	N	-0-	-0-
02		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-		36	1	2321	2	N	-0-	-0-
*03		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-		49	1	2463	2	N	-0-	-0-

O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 7		RRCID -> 173951		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 14120		PERF.13951 - 14055			
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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. 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-

O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1			WELL #: 14		RRCID -> 188640		COMPL. DATE 12/02/2001		TOTAL DEPTH 14247		PERF.13700 - 13825			
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-		3	1	142	2	N	-0-	-0-
11		150 N	142	-0-	-8	-0-		3	1	139	2	N	-0-	-0-
12		172 N	172	-0-	-0-	-0-		3	1	169	2	N	-0-	-0-
01		155 N	133	-0-	-22	-0-		3	1	129	2	N	1	1
								1	9					
02		140 N	98	-0-	-42	-0-		1	1	97	2	N	-0-	1
03		155 N	122	-0-	-33	-0-		2	1	120	2	N	-0-	1

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327		RRCID -> 174438		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 15375		PERF.14094 - 14226			
ROCHELLE			WELL #: 3											
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	2			N	-0-	-0-
11		6 N	4	-0-	-2	-0-		4	2			N	-0-	-0-
12		9 N	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-	-0-
01		31 N	3	-0-	-28	-0-		3	2			N	-0-	-0-
*02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-	-0-
*03		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-	-0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE)			26214 543		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
O.A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 5		RRCID -> 176842		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 13764			
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	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-

O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 8		RRCID -> 218985		COMPL. DATE 04/10/2000		TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 13812			
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, NE)			26214 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 13		RRCID -> 237961		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 14065 PERF.11507 - 11557			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		ROCHELLE GAS UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: LAVACA		
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2			N	-0-	-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2			N	-0-	-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-	-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2			N	-0-	-0-
*02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	-0-
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-	-0-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY)		MERIT ENERGY COMPANY		EDWARDS GAS UNIT	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: LAVACA	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	10 1			N	-0-	50
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	1 9	499 2		N	1	51
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	4 1	181 2		N	1 1 1 8	50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9			N	-0-	50
02	420 N	289	-0-	-131	-0-	4 1	284 2		N	1	51
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	3 1	150 2		N	1	52

EDWARDS GAS UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: LAVACA			
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	2 1	109 2	Y	-0-	-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	2 1	129 2	Y	-0-	-0-
12	124 N	88	-0-	-36	-0-	2 1	86 2	Y	-0-	-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	3 1	151 2	Y	1	1
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	1 9	136 2	Y	-0-	1
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	2 1	87 2	Y	-0-	1

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: LAVACA				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

 DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) //CONT.// 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281602 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

M O	ALLOW 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	SWR 10	353	-0-	353	132938	6	1	347	2	N	-0-			-0-
11	SWR 10	369	-0-	369	133307	7	1	361	2	N	1			1
12	SWR 10	333	-0-	333	133640	7	1	326	2	N	-0-	1	1	-0-
01	SWR 10	264	-0-	264	133904	5	1	259	2	N	-0-			-0-
02	SWR 10	75	-0-	75	133979	1	1	73	2	N	1			1
03	SWR 10	504	-0-	504	134483	10	1	494	2	N	-0-			1

 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281672 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

10	SWR 10	1843	-0-	1843	764235	32	1	1802	2	N	8			8
11	SWR 10	1813	-0-	1813	766048	34	1	1770	2	N	8			16
12	SWR 10	1904	-0-	1904	767952	37	1	1836	2	N	28	3	1	29
01	SWR 10	1888	-0-	1888	769840	31	1	1833	2	N	16			45
02	SWR 10	1659	-0-	1659	771499	25	1	1628	2	N	5			50
03	SWR 10	1826	-0-	1826	773325	36	1	1777	2	N	12			62

 DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 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	620 N	386	-0-	-234	-0-	7	1	379	2	N	-0-			-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	8	1	420	2	N	-0-			-0-
12	527 N	267	-0-	-260	-0-	5	1	262	2	N	-0-			-0-
01	372 N	334	-0-	-38	-0-	7	1	327	2	N	-0-			-0-
02	392 N	229	-0-	-163	-0-	3	1	226	2	N	-0-			-0-
*03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	10	1	492	2	N	-0-			-0-

 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-

 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-

 DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 246349 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12462 PERF.11640 - 12418

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

 FRANK GU WELL #: 2 RRCID -> 247347 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11682 - 12120

10	7843 X	7719	-0-	-124	-0-	133	1	7527	2	Y	54						125
						59	9										
11	7590 X	6113	-0-	-1477	-0-	115	1	5929	2	Y	63						188
						69	9										
12	7564 X	5903	-0-	-1661	-0-	115	1	5727	2	Y	55	226	1				17
						61	9										
01	7719 X	5680	-0-	-2039	-0-	111	1	5512	2	Y	52						69
						57	9										
02	6972 X	4888	-0-	-2084	-0-	73	1	4773	2	Y	38						107
						42	9										
03	7719 X	6188	-0-	-1531	-0-	121	1	6011	2	Y	51						158
						56	9										

 HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 276677 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10537 - 11108

10	9393 X	9004	-0-	-389	-0-	155	1	8749	2	N	91						179
						100	9										
11	9090 X	8451	-0-	-639	-0-	158	1	8196	2	N	88	178	1				89
						97	9										
12	9393 X	8684	-0-	-709	-0-	169	1	8406	2	N	99	186	1				2
						109	9										
01	9362 X	8845	-0-	-517	-0-	173	1	8573	2	N	90						92
						99	9										
02	8120 X	7813	-0-	-307	-0-	116	1	7599	2	N	89						181
						98	9										
03	8990 X	8477	-0-	-513	-0-	165	1	8215	2	N	88	180	1				89
						97	9										

 EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280476 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135

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-

 DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE EAST) 26214 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 BRUSHY CREEK WELL #: 1 RRCID -> 162212 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 15330 PERF.14100 - 14256

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)				26214 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
FRANK GU				WELL #: 1	RRCID -> 273604	COMPL. DATE 12/01/2014	TOTAL DEPTH 12280	PERF.10522	- 10742				
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 * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HILDA DAGG GAS UNIT 2				WELL #: 1	RRCID -> 277337	COMPL. DATE 01/23/2015	TOTAL DEPTH 15775	PERF.11040	- 11072				
10	2046	N	1887	-0-	-159	-0-	32 1	1823 2	N	29			75
11	1980	N	1642	-0-	-338	-0-	32 9	1589 2	N	20			95
12	2015	N	1754	-0-	-261	-0-	31 1	1701 2	N	17	36 1		76
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	22 9	2114 2	N	31			107
02	1540	N	1370	-0-	-170	-0-	34 1	1336 2	N	13			120
*03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	19 9	1840 2	N	43			163
							43 9						

O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #: 12	RRCID -> 278670	COMPL. DATE 10/09/2015	TOTAL DEPTH 16700	PERF.10550	- 10896				
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	36 1	2062 2	N	20			177
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	22 9	1949 2	N	22	164 1		35
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	38 1	2016 2	N	15	12 1	2 8	36
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	24 9	2076 2	N	24			60
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	41 1	1860 2	N	13			73
*03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	17 9	2097 2	N	28			101
							42 1						
							31 9						

HILDA DAGG				WELL #: 1	RRCID -> 278676	COMPL. DATE 11/05/2014	TOTAL DEPTH 13601	PERF.10539	- 10569				
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 #: 1	RRCID -> 281319	COMPL. DATE 01/13/2016	TOTAL DEPTH 13606	PERF.10408	- 10845				
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	9 1	501 2	N	3			102
11	450	N	327	-0-	-123	-0-	3 9	315 2	N	5			107
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	6 1	368 2	N	4	9 1	1 8	101
01	496	N	365	-0-	-131	-0-	6 9	352 2	N	5			106
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	7 1	357 2	N	3			109
*03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	4 9	373 2	N	9			118
							7 1						
							10 9						

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 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) GAS LIFT(L)	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-	-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-

VESELY WELL #: 1 RRCID -> 198767 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484

10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 183156 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13964 - 14048

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-

ROCHELLE WELL #: 6 RRCID -> 197995 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 14955 PERF.13990 - 14063

10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

ROCHELLE WELL #: 7 RRCID -> 197996 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248

10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (14100 WILCOX) 26214 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 ROCHELLE WELL #: 5 RRCID -> 202584 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14091 - 14131

10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

DRY HOLLOW, NORTH (11,024) 26216 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 LAMPLEY, O. A. GU WELL #: 4 RRCID -> 277120 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 16717 PERF.11012 - 11038

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

DUNN (SLICK-WILCOX) 26662 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 2 D OIL & GAS LLC 953828
 DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 151556 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3300 - 3400

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 BPX OPERATING COMPANY 085408
 SFS UNIT 16 WELL #: 1H RRCID -> 271121 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13650 - 18375

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		15748 X	12660	-0-	-3088	-0-	228	1	12431	3	N	-0-					98
11		9180 X	9120	-0-	-60	-0-	168	1	8950	3	N	-0-					98
12		8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	165	1	8744	3	N	-0-					98
01		12648 X	9664	-0-	-2984	-0-	193	1	9471	3	N	-0-					98
02		11424 X	7802	-0-	-3622	-0-	151	1	7651	3	N	-0-					98
03		12648 X	6737	-0-	-5911	-0-	148	1	6576	3	N	-0-					98

EDWARDS WELL #: 10H RRCID -> 288389 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11964 - 20269

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		25513 X		-0-	-25513	-0-					Y	-0-					-0-
11		24690 X		-0-	-24690	-0-					Y	-0-					-0-
12		24273 X		-0-	-24273	-0-					Y	-0-					-0-
01		24242 X		-0-	-24242	-0-					Y	-0-					-0-
02		0		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/24/2019

A. BANDUCH C WELL #: 6H RRCID -> 288597 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 3974 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333																	
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260301 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13119 - 17300																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09		4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	5	1	4047	3	N	749	542	1			370
							824	9									
*10		3100 N	7315	-0-	4215	4215	90	1	5986	3	N	921	924	1			367
							226	5	1013	9							
*11		5186 X	971	-0-	-4215	-0-	75	1	699	3	N	179	320	1			226
							197	9									
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
RUCKMAN MONITOR WELL WELL #: 1 RRCID -> 262720 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 12917 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-
R BORCHARDT UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268564 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13389 - 18469																	
*09		820 X	820	-0-	-0-	-0-	360	1	194	3	N	242	173	1			327
							266	9									
*10		719 X	719	-0-	-0-	-0-	307	1	168	3	N	216	366	1			177
							6	5	238	9							
*11		785 X	785	-0-	-0-	-0-	103	1	469	3	N	194					371
							213	9									
*12		779 X	779	-0-	-0-	-0-	56	1	486	3	N	215	179	1			407
							237	9									
*01		955 X	955	-0-	-0-	-0-	33	1	668	3	N	231					638
							254	9									
*02		648 X	648	-0-	-0-	-0-	10	1	563	3	N	68	347	1			359
							75	9									
*03		1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	708	3	53	5	N	222	185	1			396
							244	9									
HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185																	
10		5828 X	4768	-0-	-1060	-0-	3675	3	1093	9	N	994	890	1			283
11		4020 X	3010	-0-	-1010	-0-	2383	3	627	9	N	570	739	1			114
12		3317 X	2502	-0-	-815	-0-	1818	3	684	9	N	622	372	1			364
01		4774 X	1389	-0-	-3385	-0-	1061	3	328	9	N	298	190	1			472
02		4312 X	628	-0-	-3684	-0-	488	3	140	9	N	127	377	1			222
03		4774 X	1787	-0-	-2987	-0-	1333	3	454	9	N	413	364	1			271

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08		78522 X	78522	-0-	-0-	-0-	26	1	71322	3	N	6522	6666	1			287
							7174	9									
*09		77204 X	77204	-0-	-0-	-0-	71200	3	6004	9	N	5458	5130	1			615
*10		33236 X	33236	-0-	-0-	-0-	4	1	31013	3	N	2017	2269	1			363
							2219	9									
*11		52320 X	52320	-0-	-0-	-0-	62	1	47604	3	N	4231	3963	1			631
							4654	9									
*12		80964 X	80964	-0-	-0-	-0-	454	1	73922	3	N	5989	6030	1			590
							6588	9									
*01		73100 X	73100	-0-	-0-	-0-	478	1	67220	3	N	4911	5214	1			287
							5402	9									
*02		50387 X	50387	-0-	-0-	-0-	346	1	45836	3	N	3823	3596	1			514
							4205	9									
*03		29739 X	29739	-0-	-0-	-0-	82	1	25158	3	N	4090	4267	1			337
							4499	9									

SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 18641																	
*09		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	476	1	2133	3	N	478	557	1			66
							526	9									
*10		4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	392	1	3849	3	N	525	559	1			32
							145	5	578	9							
*11		7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	407	1	6079	3	N	523	361	1			194
							575	9									
*12		6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	364	1	5277	3	N	594	704	1			84
							653	9									
*01		8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	212	1	7510	3	N	321	377	1			28
							353	9									
02		184 X	184	-0-	-0-	-0-	174	1	10	9	N	9					37
*03		5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	98	1	5038	3	N	316	191	1			162
							379	5	348	9							

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238																	
10		13164 X	13164	-0-	-0-	-0-	12836	3	328	9	Y	298	275	1			131
11		10560 X	7933	-0-	-2627	-0-	7734	3	199	9	Y	181	190	1			122
12		10912 X	9376	-0-	-1536	-0-	9069	3	307	9	Y	279	281	1			120
01		11966 X	3088	-0-	-8878	-0-	2966	3	122	9	Y	111	92	1			139
02		10808 X	706	-0-	-10102	-0-	684	3	22	9	Y	20	100	1			59
03		11966 X	5886	-0-	-6080	-0-	5608	3	278	9	Y	253	122	1			190

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572																	
10		12836 X	12836	-0-	-0-	-0-	12513	3	323	9	Y	294	270	1			129
11		11250 X	7308	-0-	-3942	-0-	7123	3	185	9	Y	168	184	1			113
12		11625 X	9402	-0-	-2223	-0-	9098	3	304	9	Y	276	270	1			119
01		11749 X	2663	-0-	-9086	-0-	2555	3	108	9	Y	98	92	1			125
02		10612 X	272	-0-	-10340	-0-	258	3	14	9	Y	13	89	1			49
03		11749 X	943	-0-	-10806	-0-	904	3	39	9	Y	35	58	1			26

HAHN DEW WELL #: 2H RRCID -> 273147 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13906 - 18296																	
10		5735 X	4068	-0-	-1667	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
11		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
12		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
01		4061 X	1128	-0-	-2933	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
02		3668 X	678	-0-	-2990	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03		4061 X	1733	-0-	-2328	-0-	1733	3			N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 HAHN DEW WELL #: 3H RRCID -> 273149 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13884 - 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	11296 X	11296	-0-	-0-	-0-	11296	3			N	-0-					-0-
11	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	3			N	-0-					-0-
12	7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	3			N	-0-					-0-
01	9238 X	2603	-0-	-6635	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
02	8344 X	1767	-0-	-6577	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
03	9238 X	4550	-0-	-4688	-0-	4550	3			N	-0-					-0-

SEIDEL UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 286056 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13137 - 18924

*09	8190 X	7330	-0-	-860	-0-	6128	3	1202	9	N	1093	1093	0			-0-
*10	8463 X	8420	-0-	-43	-0-	7097	3	265	5	N	962	962	0			-0-
						1058	9									
*11	7740 X	6589	-0-	-1151	-0-	5479	3	1110	9	N	1009	1009	0			-0-
*12	7998 X	6190	-0-	-1808	-0-	5126	3	1064	9	N	967	967	0			-0-
*01	8432 X	6252	-0-	-2180	-0-	5154	3	1098	9	N	998	998	0			-0-
*02	7616 X	1621	-0-	-5995	-0-	856	3	765	9	N	695	695	0			-0-
03	8432 X	2710	-0-	-5722	-0-	1996	3	144	5	N	518	518	0			-0-
						570	9									

SEIDEL UNIT A WELL #: 14 RRCID -> 286057 COMPL. DATE 10/29/2019 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13060 - 19085

*09	21600 X	15462	-0-	-6138	-0-	50	1	12067	3	N	3041	3041	0			-0-
						3345	9									
*10	20677 X	15544	-0-	-5133	-0-	69	1	11665	3	N	3070	3070	0			-0-
						433	5	3377	9							
*11	19800 X	15782	-0-	-4018	-0-	36	1	12179	3	N	3243	3243	0			-0-
						3567	9									
*12	19499 X	15614	-0-	-3885	-0-	73	1	11850	3	N	3355	3355	0			-0-
						3691	9									
*01	17887 X	9622	-0-	-8265	-0-	41	1	7182	3	N	2181	2181	0			-0-
						2399	9									
*02	14728 X	8520	-0-	-6208	-0-	21	1	6521	3	N	1798	1798	0			-0-
						1978	9									
03	16306 X	7780	-0-	-8526	-0-	38	1	5491	3	N	1682	1682	0			-0-
						401	5	1850	9							

SEIDEL UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 286140 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13167 - 19035

*09	13920 X	12361	-0-	-1559	-0-	40	1	9669	3	N	2411	2411	0			-0-
						2652	9									
*10	13175 X	12294	-0-	-881	-0-	55	1	9366	3	N	2295	2295	0			-0-
						348	5	2525	9							
*11	11970 X	11570	-0-	-400	-0-	27	1	9241	3	N	2093	2093	0			-0-
						2302	9									
*12	12772 X	11401	-0-	-1371	-0-	55	1	8967	3	N	2163	2163	0			-0-
						2379	9									
*01	12772 X	10737	-0-	-2035	-0-	49	1	8570	3	N	1925	1925	0			-0-
						2118	9									
*02	11536 X	10984	-0-	-552	-0-	29	1	8851	3	N	1913	1913	0			-0-
						2104	9									
03	12307 X	10955	-0-	-1352	-0-	57	1	8104	3	N	1999	1999	0			-0-
						595	5	2199	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SEIDEL UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 286342 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13245 - 19349														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	15510 X	11591	-0-	-3919	-0-	38	1	9204	3	N	2135	2135	0	-0-
						2349	9							
*10	14725 X	10697	-0-	-4028	-0-	48	1	8060	3	N	2081	2081	0	-0-
						300	5	2289	9					
*11	12990 X	7547	-0-	-5443	-0-	17	1	5909	3	N	1474	1474	0	-0-
						1621	9							
*12	12462 X	9282	-0-	-3180	-0-	44	1	7146	3	N	1902	1902	0	-0-
						2092	9							
*01	12462 X	6330	-0-	-6132	-0-	28	1	4818	3	N	1349	1349	0	-0-
						1484	9							
*02	10808 X	7917	-0-	-2891	-0-	21	1	6381	3	N	1377	1377	0	-0-
						1515	9							
*03	11803 X	11803	-0-	-0-	-0-	64	1	9065	3	N	1824	1824	0	-0-
						668	5	2006	9					
SEIDEL UNIT A WELL #: 11 RRCID -> 286531 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13262 - 19292														
*09	13740 X	10422	-0-	-3318	-0-	35	1	8360	3	N	1843	1843	0	-0-
						2027	9							
*10	12803 X	10560	-0-	-2243	-0-	47	1	8016	3	N	1999	1999	0	-0-
						298	5	2199	9					
*11	12390 X	11332	-0-	-1058	-0-	27	1	9339	3	N	1787	1787	0	-0-
						1966	9							
*12	12772 X	11365	-0-	-1407	-0-	56	1	9043	3	N	2060	2060	0	-0-
						2266	9							
*01	11012 X	11012	-0-	-0-	-0-	51	1	8927	3	N	1849	1849	0	-0-
						2034	9							
*02	10584 X	5518	-0-	-5066	-0-	15	1	4478	3	N	932	932	0	-0-
						1025	9							
03	11718 X	8375	-0-	-3343	-0-	42	1	6065	3	N	1658	1658	0	-0-
						444	5	1824	9					
SEIDEL UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 286532 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13381 - 19507														
*09	23250 X	13357	-0-	-9893	-0-	44	1	10596	3	N	2470	2470	0	-0-
						2717	9							
*10	24025 X	12663	-0-	-11362	-0-	58	1	9779	3	N	2238	2238	0	-0-
						364	5	2462	9					
*11	21780 X	11029	-0-	-10751	-0-	27	1	9088	3	N	1740	1740	0	-0-
						1914	9							
*12	22506 X	11588	-0-	-10918	-0-	59	1	9458	3	N	1883	1883	0	-0-
						2071	9							
*01	22506 X	10050	-0-	-12456	-0-	45	1	7898	3	N	1915	1915	0	-0-
						2107	9							
*02	18256 X	9834	-0-	-8422	-0-	26	1	7860	3	N	1771	1771	0	-0-
						1948	9							
03	19096 X	10475	-0-	-8621	-0-	53	1	7564	3	N	2095	2095	0	-0-
						553	5	2305	9					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
MIGURA WELL #: 1 RRCID -> 252842 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 13551 PERF.14007 - 16787														
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MIGURA A WELL #: 2H RRCID -> 259772 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13267 - 17748																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*09		296 X	296	-0-	-0-	-0-	36	1	260	9	N	236	178	1		221
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	227	368	1		80
*11		417 X	417	-0-	-0-	-0-	197	1	220	9	N	200				280
*12		314 X	314	-0-	-0-	-0-	63	1	251	9	N	228	189	1		319
01		339 X	339	-0-	-0-	-0-	97	1	242	9	N	220	193	1		346
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168	197	1		317
*03		205 X	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	9	N	178	375	1		120

LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725																
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CROW A WELL #: 1H RRCID -> 261062 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13395 - 17773																
*09		914 X	914	-0-	-0-	-0-	869	1	45	9	N	41	192	1		68
*10		942 X	942	-0-	-0-	-0-	856	1	86	9	N	78	28	1	3 8	115
*11		968 X	968	-0-	-0-	-0-	860	1	108	9	N	98	130	1	19 8	64
*12		943 X	943	-0-	-0-	-0-	870	1	73	9	N	66	1	8		129
01		970 X	970	-0-	-0-	-0-	895	1	75	9	N	68				197
02		788 X	788	-0-	-0-	-0-	732	1	56	9	N	51	171	1		77
*03		796 X	796	-0-	-0-	-0-	745	1	51	9	N	46				123

POKLUDA A - RAYES A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210																
*09		9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	816	1	6699	3	N	1490	1312	1		329
							1639	9								
*10		8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	893	1	5764	3	N	1431	1529	1		231
							1574	9								
*11		6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	1057	1	4012	3	N	1268	1330	1		169
							1395	9								
*12		6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	1644	1	3679	3	N	1208	939	1		438
							1329	9								
01		5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	729	1	3207	3	N	1128	1336	1		230
							1241	9								
*02		7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	290	1	5316	3	N	1416	1153	1		493
							1558	9								
*03		6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	189	1	5197	3	N	1399	1689	1		203
							1539	9								

MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13117 PERF.13023 - 19163																
*09		1710 N	1464	-0-	-246	-0-	1125	1	85	3	Y	231	191	1		210
							254	9								
*10		1767 N	1573	-0-	-194	-0-	1216	1	72	3	Y	259	380	1		89
							285	9								
*11		1650 N	1290	-0-	-360	-0-	988	1	23	3	Y	254	187	1	2 8	154
							279	9								
*12		1519 N	1308	-0-	-211	-0-	1032	1	276	9	Y	251	186	1		219
01		1581 N	1113	-0-	-468	-0-	825	1	288	9	Y	262	379	1		102
02		1204 N	1076	-0-	-128	-0-	809	1	267	9	Y	243				345
03		1333 N	1182	-0-	-151	-0-	908	1	274	9	Y	249	372	1		222

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 12/19/2018 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	98	1	768	3	Y	286	288	1	22
						315	9							
*10	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	100	1	711	3	Y	287	263	1	46
						316	9							
*11	825 X	825	-0-	-0-	-0-	84	1	442	3	Y	272	299	1	19
						299	9							
*12	563 X	563	-0-	-0-	-0-	75	1	191	3	Y	270	249	1	40
						297	9							
01	508 X	508	-0-	-0-	-0-	69	1	168	3	Y	246	251	1	35
						271	9							
*02	865 X	865	-0-	-0-	-0-	95	1	500	3	Y	245	228	1	52
						270	9							
*03	463 X	463	-0-	-0-	-0-	12	1	345	3	Y	96	127	1	21
						106	9							

RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497														
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053														
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17			80
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
*11	45 X	45	-0-	-0-	-0-	30	1	15	9	N	14			94
*12	19 X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	9	N	16			110
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
*03	8 X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	3			113
						3	9							

BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585														
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43

WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521														
*09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	302	1	102	9	N	93			300
*10	434 N	351	-0-	-83	-0-	192	1	83	3	N	69	190	1	179
						76	9							
*11	360 N	325	-0-	-35	-0-	185	1	81	3	N	54			233
						59	9							
*12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	309	1	661	3	N	143			376
						157	9							
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	282	1	572	3	N	94			470
						103	9							
*02	308 N	72	-0-	-236	-0-	63	1	9	9	N	8	191	1	287
*03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	940	1	347	3	N	140			427
						154	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LP-BUTLER B WELL #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 18849														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	46	1	209	3	Y	115	191	1	57
						127	9							
*10	527 N	368	-0-	-159	-0-	48	1	188	3	Y	120			177
						132	9							
*11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	43	1	181	3	Y	130	190	1	117
						143	9							
*12	403 N	325	-0-	-78	-0-	44	1	145	3	Y	124			241
						136	9							
01	372 N	356	-0-	-16	-0-	47	1	168	3	Y	128	192	1	177
						141	9							
*02	336 N	321	-0-	-15	-0-	54	1	153	3	Y	104	190	1	91
						114	9							
*03	496 N	381	-0-	-115	-0-	6	1	242	3	Y	121			212
						133	9							
SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203														
*09	295 X	295	-0-	-0-	-0-	68	1	183	4	N	40			79
						44	9							
*10	953 X	953	-0-	-0-	-0-	476	1	377	4	N	91			170
						100	9							
*11	872 X	872	-0-	-0-	-0-	441	1	353	4	N	71	174	1	67
						78	9							
*12	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	516	1	415	4	N	78			145
						86	9							
01	533 X	533	-0-	-0-	-0-	527	1	6	4	N	-0-			145
02	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	476	1	519	4	N	76			221
						84	9							
*03	900 X	900	-0-	-0-	-0-	510	1	324	4	N	60	179	1	102
						66	9							
J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697														
*09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	132	1	800	3	Y	68	69	1	8
						75	9							
*10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	200	1	545	3	Y	62	43	1	27
						68	9							
*11	750 N	658	-0-	-92	-0-	211	1	378	3	Y	63	60	1	26
						69	9				4	8		
*12	775 N	572	-0-	-203	-0-	164	1	364	3	Y	40	57	1	9
						44	9							
01	775 N	534	-0-	-241	-0-	150	1	323	3	Y	55	46	1	18
						61	9							
*02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	165	1	603	3	Y	54	39	1	33
						59	9							
*03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	159	1	649	3	Y	57	59	1	31
						63	9							
ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825														
*09	195 X	195	-0-	-0-	-0-	172	1	23	9	Y	21			195
*10	39 X	39	-0-	-0-	-0-	35	1	4	9	Y	4			199
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			199
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			201
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			201
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			201
*03	19 X	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	9	Y	13			214

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378												
CASKEY A		WELL #:		1H	RRCID ->	264533	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	13277	PERF.13641	- 19201				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*09		1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	539	1	641	3	Y	474	541	1	4 8	95
							521	9								
*10		1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	509	1	663	3	Y	517	382	1		230
							569	9								
*11		1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	628	1	606	3	Y	467	372	1	12 8	313
							514	9								
*12		1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	546	1	462	3	Y	451	375	1	1 8	388
							496	9								
01		1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	500	1	490	3	Y	396	569	1		215
							436	9								
*02		758 X	758	-0-	-0-	-0-	358	1	400	9	Y	364	253	1		326
*03		1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	645	1	458	9	Y	416	569	1		173

OLIVER D		WELL #:		1H	RRCID ->	264536	COMPL. DATE	04/13/2016	TOTAL DEPTH	12575	PERF.12348	- 18611				
*09		691 N	691	-0-	-0-	-0-	399	3	292	9	Y	265	270	1	1 8	29
*10		580 N	580	-0-	-0-	-0-	317	3	263	9	Y	239	253	1		15
*11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	59	68	1		6
*12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	83	75	1		14
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	123	108	1		29
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	96	99	1		26
*03		434 N	352	-0-	-82	-0-	79	3	273	9	Y	248	224	1		50

STEELE PARTNERS B		WELL #:		1H	RRCID ->	264783	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	13269	PERF.13584	- 17719				
*09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	122	3	3	9	Y	3				3
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1		1
*12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1		-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-

SCHEDEL A		WELL #:		1H	RRCID ->	264794	COMPL. DATE	11/26/2010	TOTAL DEPTH	13254	PERF.13240	- 18854				
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13

HARTMAN A		WELL #:		1H	RRCID ->	264847	COMPL. DATE	09/28/2011	TOTAL DEPTH	13206	PERF.13543	- 16655				
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				50
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
JORDAN A WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 01/20/2020 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13658 - 19015															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*09		23134 X	23134	-0-	-0-	-0-	450	1	19310	3	Y	3067	3184	1	249
							3374	9							
*10		17456 X	17456	-0-	-0-	-0-	465	1	14711	3	Y	2073	2052	1	251
							2280	9					19	8	
*11		13934 X	13934	-0-	-0-	-0-	450	1	11658	3	Y	1660	1768	1	126
							1826	9					17	8	
*12		13080 X	13080	-0-	-0-	-0-	465	1	10868	3	Y	1588	1320	1	376
							1747	9					18	8	
	01	12214 X	12214	-0-	-0-	-0-	465	1	10037	3	Y	1556	1691	1	241
							1712	9							
*02		10225 X	10225	-0-	-0-	-0-	420	1	8328	3	Y	1343	1342	1	242
							1477	9							
*03		10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	465	1	8168	3	Y	1418	1566	1	94
							1560	9							
WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575															
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			125
	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457															
*09		450 N	270	-0-	-180	-0-	179	1	91	9	Y	83	190	1	50
*10		465 N	214	-0-	-251	-0-	153	1	61	9	Y	55			105
*11		210 N	183	-0-	-27	-0-	128	1	55	9	Y	50			155
*12		279 N	186	-0-	-93	-0-	166	1	20	9	Y	18	1	8	172
	01	217 N	89	-0-	-128	-0-	59	1	30	9	Y	27			199
	02	168 N	104	-0-	-64	-0-	67	1	37	9	Y	34	175	1	58
	03	186 N	115	-0-	-71	-0-	75	1	40	9	Y	36			94
JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 265194 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233															
*09		25450 X	25450	-0-	-0-	-0-	450	1	21859	3	Y	2855	2142	0	89
							3141	9					3	8	
*10		25825 X	25825	-0-	-0-	-0-	465	1	22602	3	Y	2507	2120	1	457
							2758	9					19	8	
*11		21500 X	21500	-0-	-0-	-0-	450	1	18665	3	Y	2168	2199	1	422
							2385	9					4	8	
*12		20939 X	20939	-0-	-0-	-0-	465	1	18179	3	Y	2086	2042	1	463
							2295	9					3	8	
	01	19209 X	19209	-0-	-0-	-0-	465	1	16754	3	Y	1809	2088	1	184
							1990	9							
*02		16286 X	16286	-0-	-0-	-0-	420	1	14183	3	Y	1530	1541	1	173
							1683	9							
*03		16716 X	16716	-0-	-0-	-0-	465	1	14483	3	Y	1607	1739	1	41
							1768	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CASKEY B WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	1388	1	2802	3	Y	592	661	1	162
						651	9							
*10	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	1500	1	3677	3	Y	581	557	1	186
						639	9							
*11	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	1392	1	2034	3	Y	555	338	1	403
						611	9							
*12	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	1457	1	2173	3	Y	532	559	1	376
						585	9							
01	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	1286	1	1695	3	Y	503	382	1	497
						553	9							
*02	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1053	1	411	9	Y	374	521	1	350
*03	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	1658	1	539	9	Y	490	560	1	280
STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904														
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127														
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	45	3	1	9	N	1			153
E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083														
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370														
*09	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	638	1	1946	3	N	394	381	1	101
						433	9							
*10	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	1147	1	1621	3	N	399	388	1	112
						439	9							
*11	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	1006	1	1285	3	N	409	365	1	143
						450	9							
*12	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	1102	1	1906	3	N	379	399	1	122
						417	9					1	8	
01	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	601	1	1651	3	N	416	389	1	149
						458	9							
*02	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	147	1	1169	3	N	331	191	1	289
						364	9							
*03	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	80	1	1347	3	N	396	545	1	140
						436	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*10	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	146	1	4057	3	N	1820	1339	1			589
						2002	9									
*11	24021 X	24021	-0-	-0-	-0-	243	1	16162	3	N	6924	7007	1	13	8	493
						7616	9									
*12	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	182	1	5789	3	N	2809	3188	1	1	8	113
						3090	9									
*01	414 X	414	-0-	-0-	-0-	67	1	27	3	N	291	195	1			209
						320	9									
*02	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	1			N	-0-					209
*03	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	1			N	-0-					209

GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374

*09	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	19	1	3090	3	Y	1107	1125	1			251
						1218	9									
*10	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	15	1	2916	3	Y	1015	1027	1	40	8	199
						1117	9									
*11	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	21	1	2426	3	Y	761	834	1			126
						837	9									
*12	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	29	1	2260	3	Y	528	465	1			189
						581	9									
01	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	7	1	2559	3	Y	548	380	1			357
						603	9									
*02	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	6	1	1772	3	Y	440	466	1			331
						484	9									
*03	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	23	1	1869	3	Y	604	757	1			178
						664	9									

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

*09	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	26	1	5115	3	N	40					187
						44	9									
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	187	1	7	8	-0-
*11	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	1760	3	421	9	N	383	369	1			14
						722	9									
*12	366 X	366	-0-	-0-	-0-	302	3	64	9	N	58	68	1			4
*01	302 X	302	-0-	-0-	-0-	226	3	76	9	N	69	71	1			2
*02	980 X	980	-0-	-0-	-0-	802	3	178	9	N	162	149	1			15
*03	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1245	3	273	9	N	248	246	1			17

CIACCIO A WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398

*09	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	523	1	748	3	N	595	732	1			180
						655	9									
*10	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	543	1	439	3	N	656	563	1			273
						722	9									
*11	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	704	1	469	3	N	518	729	1	5	8	57
						570	9									
*12	1984 X	1475	-0-	-509	-0-	792	1	171	3	N	465	366	1			156
						512	9									
01	1984 X	931	-0-	-1053	-0-	239	1	200	3	N	447	379	1			224
						492	9									
*02	1624 N	719	-0-	-905	-0-	424	1	295	9	N	268	344	1			148
03	1519 N	865	-0-	-654	-0-	593	1	272	9	N	247	166	1			229

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 09/10/2018 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570																	
*09		2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	556	1	1100	3	N	385	373	1			233
							424	9									
*10		2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	553	1	1135	3	N	405	544	1	1	8	93
							446	9									
*11		1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	552	1	730	3	N	432	195	1	28	8	302
							475	9									
*12		1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	664	1	658	3	N	405	385	1			322
							446	9									
01		814 X	814	-0-	-0-	-0-	595	1	219	9	N	199					521
*02		963 X	963	-0-	-0-	-0-	576	1	387	9	N	352	745	1			128
*03		1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	518	1	512	3	N	378	330	1			176
							416	9									
P. FRISBIE A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675																	
10		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	84	1	2157	3	N	779	759	1			196
							857	9									
*11		10617 X	10617	-0-	-0-	-0-	100	1	6743	3	N	3431	2267	1	835	8	525
							3774	9									
*12		10482 X	10482	-0-	-0-	-0-	221	1	7112	3	N	2863	2434	1	563	8	391
							3149	9									
01		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	626	1	3186	3	N	1104	1148	1			347
							1214	9									
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	176	1			184
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					188
BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150																	
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692																	
*09		970 X	970	-0-	-0-	-0-	726	1	244	9	N	222	176	1			203
*10		167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-	203	1			-0-
*11		503 X	503	-0-	-0-	-0-	405	3	98	9	N	89	86	1			3
*12		83 X	83	-0-	-0-	-0-	58	3	25	9	N	23	24	1			2
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	15	1			-0-
*02		703 X	703	-0-	-0-	-0-	530	3	173	9	N	157	143	1			14
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	36	1			2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	1620 N	1550	-0-	-70	-0-	510	1	842	3	N	180	193	1	240
						198	9							
*10	1643 N	1519	-0-	-124	-0-	527	1	787	3	N	186	370	1	56
						205	9							
*11	1590 N	1392	-0-	-198	-0-	510	1	676	3	N	187	159	1	84
						206	9							
*12	1612 N	1468	-0-	-144	-0-	527	1	726	3	N	195	191	1	88
						215	9							
01	1519 N	1272	-0-	-247	-0-	479	1	606	3	N	170			258
						187	9							
*02	1288 N	1054	-0-	-234	-0-	443	1	437	3	N	158	180	1	236
						174	9							
*03	1519 N	1220	-0-	-299	-0-	430	1	611	3	N	163	172	1	227
						179	9							
LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609														
*09	630 N	564	-0-	-66	-0-	117	1	356	3	N	83			224
						91	9							
*10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	459	1	334	3	N	83	184	1	123
						91	9							
*11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	510	1	392	3	N	106			229
						117	9							
*12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	510	1	338	3	N	50	195	1	84
						55	9							
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	515	1	342	3	N	81			165
						89	9							
*02	952 N	811	-0-	-141	-0-	464	1	266	3	N	74	191	1	48
						81	9							
*03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	502	1	383	3	N	122			170
						134	9							
GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111														
*09	11847 X	11847	-0-	-0-	-0-	54	1	8859	3	Y	2667	2846	1	366
						2934	9							
*10	8977 X	8977	-0-	-0-	-0-	35	1	6690	3	Y	2047	2138	1	207
						2252	9							
*11	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	46	1	5510	3	Y	1287	1442	1	50
						1416	9							
*12	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	68	1	5496	3	Y	1308	1117	1	224
						1439	9							
01	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	13	1	4113	3	Y	993	747	1	470
						1092	9							
*02	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	8	1	2019	3	Y	693	789	1	374
						762	9							
*03	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	19	1	1491	3	Y	659	925	1	108
						725	9							
NATHO B WELL #: 1H RRCID -> 267091 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335														
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		JUDD-TURNER A		WELL #:	1H	RRCID ->	267263	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	13525	PERF.13542 - 19062	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
*11	14B2	EXT	21189	-0-	21189	21189	17568	3	3621	9	N	3292	3261	1	125
*12	14B2	EXT	8587	-0-	8587	29776	7115	3	1472	9	N	1338	1299	1	164
01	T. A.		154	-0-	154	29930	154	3			N	-0-			164
*02	30138	X	208	-0-	-29930	-0-	177	3	31	9	N	28			192
03	21173	X	-0-	-0-	-21173	-0-					N	39			231

DLUGOSCH A				WELL #:	1H	RRCID ->	267300	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL DEPTH	13745	PERF.14611 - 18264			
*09	3990	X	3700	-0-	-290	-0-	254	1	3261	3	Y	168	186	1	201
							185	9							
*10	4123	X	3754	-0-	-369	-0-	250	1	3298	3	Y	187	170	1	218
							206	9							
*11	3990	X	3542	-0-	-448	-0-	265	1	3068	3	Y	190	189	1	219
							209	9							
*12	3906	X	3443	-0-	-463	-0-	58	1	3156	3	Y	208			427
							229	9							
01	3813	X	3225	-0-	-588	-0-	18	1	2984	3	Y	203	564	1	66
							223	9							
*02	3164	X	3022	-0-	-142	-0-	17	1	2793	3	Y	193			259
							212	9							
*03	3503	X	3087	-0-	-416	-0-	6	1	2857	3	Y	204	370	1	93
							224	9							

FISHER A				WELL #:	1H	RRCID ->	267627	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	13350	PERF.13337 - 17262			
*09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	106	3	41	9	N	37			210
*10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			210
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			210
*12	155	N	40	-0-	-115	-0-	39	3	1	9	N	1			211
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			211
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			211
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			211

IBROM A				WELL #:	1H	RRCID ->	268011	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	13087	PERF.13724 - 18225			
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
*12	14B2	EXT	7407	-0-	7407	7407	20	1	5741	3	N	1496	1336	1	264
							1646	9							
01	14B2	EXT	6427	-0-	6427	13834	235	1	4912	3	N	1164	775	1	653
							1280	9							
*02	SHUT	IN	5236	-0-	5236	19070	4	1	3977	3	N	1141	1539	1	255
							1255	9							
*03	24714	X	5644	-0-	-19070	-0-	3	1	4446	3	N	1086	1139	1	202
							1195	9							

IBROM B				WELL #:	1H	RRCID ->	268020	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	13364	PERF.13863 - 17951			
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
M. CUSACK B WELL #: 1H RRCID -> 268027 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13623 - 17483															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			168

M. CUSACK A WELL #: 1H RRCID -> 268029 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13599 - 16883															
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

POHLER A WELL #: 1H RRCID -> 268030 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13525 - 18291															
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99

H SISTERS B WELL #: 1H RRCID -> 268544 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13570 - 19223															
*09	14B2	EXT	6952	-0-	6952	6952	5481	3	1471	9	N	1337	1244	1	200
*10	14B2	EXT	4613	-0-	4613	11565	2388	3	2225	9	N	2023	1973	1	247
*11	T. A.		7884	-0-	7884	19449	391	1	5865	3	N	1480	1443	1	284
*12	27230	X	7781	-0-	-19449	-0-	1628	9							
							646	1	5640	3	N	1359	1265	1	378
							1495	9							
01	7192	X	5550	-0-	-1642	-0-	616	1	3723	3	N	1101	1084	1	395
							1211	9							
*02	7364	X	3566	-0-	-3798	-0-	545	1	2194	3	N	752	877	1	270
							827	9							
*03	8153	X	5540	-0-	-2613	-0-	609	1	3956	3	N	886	746	1	410
							975	9							

D. WARZECHA A WELL #: 1H RRCID -> 268555 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 13789 PERF.15188 - 17220															
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13506 - 17591													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*09	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1113	1	324 3	N	371	193 1		252
						408	9						
*10	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1077	1	421 3	N	369	361 1	1 8	259
						406	9						
*11	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1005	1	375 3	N	370	378 1		251
						407	9						
*12	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	950	1	371 3	N	391	368 1		274
						430	9						
01	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1067	1	35 3	N	346	194 1		426
						381	9						
*02	655 X	655	-0-	-0-	-0-	469	1	2 3	N	167	373 1		220
						184	9						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			220

BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089													
*09	779 X	779	-0-	-0-	-0-	688	1	91 9	Y	83	155 1		152
						786	1	8 9	Y	7			159
*11	805 X	805	-0-	-0-	-0-	758	1	47 9	Y	43			202
						717	1	40 9	Y	36	141 1		97
*12	757 X	757	-0-	-0-	-0-	657	1	26 9	Y	24			121
						592	1	20 9	Y	18			139
01	683 X	683	-0-	-0-	-0-	572	1	44 9	Y	40			179
*02	592 X	592	-0-	-0-	-0-	591	1						
*03	635 X	635	-0-	-0-	-0-								

MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554													
*09	717 X	717	-0-	-0-	-0-	486	1	231 9	N	210	177 1		154
						571	1	1785 3	N	813	889 1	2 8	76
*10	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	894	9						
						607	1	29 3	N	283	177 1	1 8	181
						311	9						
*11	947 X	947	-0-	-0-	-0-	480	1	202 9	N	184	139 1		226
						522	1	31 9	N	28			254
*12	682 X	682	-0-	-0-	-0-	387	1	10 9	N	9	174 1		89
						51	1	12 9	N	11			100
01	553 X	553	-0-	-0-	-0-								
*02	397 X	397	-0-	-0-	-0-								
*03	63 X	63	-0-	-0-	-0-								

HANSEN A WELL #: 1 H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18766													
*05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	84	3	4 9	Y	4			190
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			190
*07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			190
*08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			190
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			190
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			190
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			190
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			190
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			190
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			190
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			190

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	388	1	215	3	Y	231	264	1	54
						254	9							
*10	868 N	689	-0-	-179	-0-	322	1	150	3	Y	197	200	1	51
						217	9							
*11	840 N	602	-0-	-238	-0-	299	1	76	3	Y	206	168	1	89
						227	9							
*12	868 N	797	-0-	-71	-0-	302	1	261	3	Y	213	225	1	77
						234	9							
01	682 N	604	-0-	-78	-0-	202	1	200	3	Y	184	156	1	105
						202	9							
*02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	292	1	82	3	Y	182	204	1	83
						200	9							
*03	868 N	641	-0-	-227	-0-	258	1	170	3	Y	194	198	1	79
						213	9							
NATHO B WELL #: 3H RRCID -> 281854 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13630 - 18825														
*09	5430 X	5209	-0-	-221	-0-	756	1	3903	3	Y	500	598	1	201
						550	9					1	8	
*10	5611 X	4703	-0-	-908	-0-	687	1	3519	3	Y	452	435	1	218
						497	9							
*11	5430 X	2999	-0-	-2431	-0-	549	1	2068	3	Y	347	487	1	78
						382	9							
*12	5611 X	2480	-0-	-3131	-0-	465	1	1719	3	Y	269	253	1	94
						296	9							
01	5611 X	2124	-0-	-3487	-0-	492	1	1382	3	Y	227	279	1	42
						250	9							
*02	3780 X	2076	-0-	-1704	-0-	384	1	1438	3	Y	231	203	1	70
						254	9							
*03	4185 X	1872	-0-	-2313	-0-	428	1	1211	3	Y	212	218	1	64
						233	9							
OEHLKE A WELL #: 6H RRCID -> 281861 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13668 - 18173														
*09	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	367	1	2578	3	Y	187	165	1	140
						206	9							
*10	3255 X	3164	-0-	-91	-0-	378	1	2558	3	Y	207	201	1	146
						228	9							
*11	3150 X	2949	-0-	-201	-0-	347	1	2442	3	Y	145	149	1	142
						160	9							
*12	3255 X	3220	-0-	-35	-0-	453	1	2528	3	Y	217	283	1	76
						239	9							
01	3255 X	3168	-0-	-87	-0-	435	1	2459	3	Y	249	115	1	210
						274	9							
*02	2800 X	2569	-0-	-231	-0-	400	1	1953	3	Y	196	276	1	130
						216	9							
*03	3100 X	2773	-0-	-327	-0-	422	1	2129	3	Y	202	167	1	165
						222	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WARWAS A WELL #: 1H RRCID -> 281899 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14097 - 18739													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	11670 X	3920	-0-	-7750	-0-	786 1	2831 3	Y	275	293 1		23	
						303 9							
*10	12059 X	1850	-0-	-10209	-0-	702 1	987 3	Y	146	149 1	4 8	16	
						161 9							
*11	10650 X	570	-0-	-10080	-0-	566 1	4 9	Y	4	13 1	1 8	6	
*12	8494 X	562	-0-	-7932	-0-	556 1	6 9	Y	5	8 1	2 8	1	
01	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	1009 1	4501 3	Y	502	445 1		58	
						552 9							
*02	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	739 1	3128 3	Y	364	385 1		37	
						400 9							
*03	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	746 1	4610 3	Y	506	512 1		31	
						557 9							
OEHLKE A WELL #: 3H RRCID -> 281900 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13623 - 18671													
*09	1650 N	1219	-0-	-431	-0-	349 1	726 3	Y	131	165 1		75	
						144 9							
*10	1674 N	1547	-0-	-127	-0-	436 1	851 3	Y	236	222 1		89	
						260 9							
*11	1470 N	851	-0-	-619	-0-	251 1	486 3	Y	104	150 1		43	
						114 9							
*12	3100 N	5058	-0-	1958	1958	921 1	3675 3	Y	420	239 1		224	
						462 9							
01	3100 N	8125	-0-	5025	6983	988 1	6324 3	Y	739	759 1		204	
						813 9							
*02	2800 N	5133	-0-	2333	9316	238 1	4315 3	Y	527	439 1		292	
						580 9							
*03	14806 X	5490	-0-	-9316	-0-	748 1	4177 3	Y	514	584 1		222	
						565 9							
J. HERMANN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 281902 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13391 - 17567													
*09	3300 X	2750	-0-	-550	-0-	391 1	2143 3	Y	196	198 1	1 8	22	
						216 9							
*10	3007 X	2199	-0-	-808	-0-	597 1	1415 3	Y	170	119 1		73	
						187 9							
*11	3030 X	2221	-0-	-809	-0-	846 1	1149 3	Y	205	187 1		91	
						226 9							
*12	3131 X	2671	-0-	-460	-0-	886 1	1548 3	Y	215	259 1		47	
						237 9							
01	3131 X	2089	-0-	-1042	-0-	693 1	1187 3	Y	190	176 1		61	
						209 9							
*02	2576 X	1756	-0-	-820	-0-	416 1	1198 3	Y	129	112 1		78	
						142 9							
*03	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	600 1	2054 3	Y	208	173 1		113	
						229 9							
J. HERMANN C WELL #: 2H RRCID -> 281903 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13684 - 18424													
*09	4440 X	4019	-0-	-421	-0-	552 1	3169 3	Y	271	274 1	2 8	30	
						298 9							
*10	4588 X	3595	-0-	-993	-0-	942 1	2330 3	Y	294	198 1		126	
						323 9							
*11	4620 X	3475	-0-	-1145	-0-	1300 1	1845 3	Y	300	292 1	2 8	132	
						330 9							
*12	4774 X	4398	-0-	-376	-0-	1417 1	2587 3	Y	358	412 1		78	
						394 9							
01	4619 X	3602	-0-	-1017	-0-	1132 1	2108 3	Y	329	301 1		106	
						362 9							
*02	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	871 1	2819 3	Y	296	223 1		179	
						326 9							
*03	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	902 1	3223 3	Y	311	321 1		169	
						342 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
OEHLKE A WELL #: 7H RRCID -> 281915 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13594 - 18148														
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	EOM BALANCE
*09	5130 X	3902	-0-	-1228	-0-	471	1	3154	3	Y	252	235	1	190
						277	9							
*10	5301 X	3831	-0-	-1470	-0-	473	1	3085	3	Y	248	262	1	176
						273	9							
*11	4650 X	3525	-0-	-1125	-0-	415	1	2780	3	Y	300	207	1	269
						330	9							
*12	4278 X	3526	-0-	-752	-0-	525	1	2735	3	Y	242	422	1	89
						266	9							
01	4216 X	3397	-0-	-819	-0-	497	1	2648	3	Y	229	120	1	198
						252	9							
*02	3276 X	2917	-0-	-359	-0-	480	1	2197	3	Y	218	269	1	147
						240	9							
*03	3627 X	3304	-0-	-323	-0-	524	1	2504	3	Y	251	194	1	204
						276	9							
P. FRISBIE B WELL #: 2H RRCID -> 281916 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12979 - 18858														
*09	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-			82
*10	3131 X	987	-0-	-2144	-0-	171	1	513	3	Y	275	281	1	58
						303	9					18	8	
*11	3030 X	763	-0-	-2267	-0-	271	1	171	3	Y	292	309	1	41
						321	9							
*12	3131 X	550	-0-	-2581	-0-	238	1	84	3	Y	207	189	1	59
						228	9							
01	1209 X	527	-0-	-682	-0-	315	1	212	9	Y	193	209	1	43
*02	868 X	856	-0-	-12	-0-	350	1	188	3	Y	289	243	1	89
						318	9							
*03	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	762	1	994	3	Y	686	696	1	79
						755	9							
P. FRISBIE B WELL #: 3H RRCID -> 281917 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12947 - 19951														
*09	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-			84
*10	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-			1219	3	Y	539	475	1	113
						357	1					35	8	
						593	9							
*11	2040 X	1981	-0-	-59	-0-	640	1	602	3	Y	672	691	1	94
						739	9							
*12	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	770	1	942	3	Y	700	595	1	199
						770	9							
01	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	982	1	844	3	Y	604	669	1	134
						664	9							
*02	1932 X	1922	-0-	-10	-0-	581	1	849	3	Y	447	443	1	138
						492	9							
*03	2480 X	2217	-0-	-263	-0-	625	1	972	3	Y	564	637	1	65
						620	9							
P. FRISBIE B WELL #: 4H RRCID -> 281918 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13121 PERF.12896 - 20124														
*09	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-			55
*10	2759 X	2431	-0-	-328	-0-	404	1	1355	3	Y	611	498	1	129
						672	9					39	8	
*11	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	764	1	715	3	Y	815	830	1	114
						897	9							
*12	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	882	1	1055	3	Y	803	689	1	228
						883	9							
01	3100 N	3802	-0-	702	702	1485	1	1324	3	Y	903	931	1	200
						993	9							
*02	4335 X	3633	-0-	-702	-0-	1018	1	1725	3	Y	809	760	1	249
						890	9							
*03	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	845	1	1320	3	Y	754	917	1	86
						829	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FISHER B WELL #: 3H RRCID -> 281919 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13389 - 18286														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	4740 X	4304	-0-	-436	-0-	569	1	3009	3	Y	660	808	1	111
						726	9							
*10	4898 X	4285	-0-	-613	-0-	641	1	3072	3	Y	520	505	1	126
						572	9							
*11	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	915	1	3142	3	Y	788	610	1	304
						867	9							
*12	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	864	1	3358	3	Y	760	803	1	261
						836	9							
01	4898 X	4242	-0-	-656	-0-	656	1	2692	3	Y	813	825	1	249
						894	9							
*02	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	795	1	3004	3	Y	694	807	1	136
						763	9							
*03	4805 X	4249	-0-	-556	-0-	272	1	3144	3	Y	757	766	1	127
						833	9							
STEELE PARTNERS B WELL #: 2H RRCID -> 281922 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13339 PERF.13442 - 18008														
*09	3000 N	6801	-0-	3801	3801	117	1	6475	3	Y	190	140	1	169
						209	9							
*10	3100 N	1164	-0-	-1936	1865	273	1	676	3	Y	195	170	1	194
						215	9							
*11	3000 N	1215	-0-	-1785	80	798	1	222	3	Y	177	251	1	118
						195	9					2	8	
*12	2819 X	2739	-0-	-80	-0-	2487	1	252	9	Y	229	112	1	235
01	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3006	1	174	9	Y	158	186	1	207
*02	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	937	1	61	3	Y	90	177	1	120
						99	9							
*03	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	1886	1	169	9	Y	154	146	1	128
STEELE PARTNERS B WELL #: 3H RRCID -> 281923 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13527 - 18141														
*09	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	470	1	7517	3	Y	236	218	1	209
						260	9							
*10	2697 X	2678	-0-	-19	-0-	1551	1	843	3	Y	258	211	1	256
						284	9							
*11	2730 X	1736	-0-	-994	-0-	1478	1	115	3	Y	130	298	1	85
						143	9					3	8	
*12	4650 X	176	-0-	-4474	-0-	176	1			Y	-0-	81	1	4
01	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	3	1	1
*02	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	1902	1	536	3	Y	356	1	1	356
						392	9							
*03	2418 X	1885	-0-	-533	-0-	1534	1	351	9	Y	319	410	1	265
WAGNER A WELL #: 2H RRCID -> 281924 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13535 - 19462														
*09	7140 X	3139	-0-	-4001	-0-	549	1	2010	3	Y	527	567	1	82
						580	9							
*10	7099 X	3146	-0-	-3953	-0-	539	1	2021	3	Y	533	374	1	241
						586	9							
*11	6300 X	3066	-0-	-3234	-0-	748	1	1757	3	Y	510	570	1	181
						561	9							
*12	4371 X	3574	-0-	-797	-0-	536	1	2420	3	Y	562	577	1	166
						618	9							
01	3751 X	2589	-0-	-1162	-0-	363	1	1747	3	Y	435	368	1	233
						479	9							
*02	2940 X	1686	-0-	-1254	-0-	272	1	1042	3	Y	338	376	1	195
						372	9							
*03	3348 X	1893	-0-	-1455	-0-	287	1	1188	3	Y	380	361	1	214
						418	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WAGNER B WELL #: 3H RRCID -> 281925 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13034 PERF.13422 - 19412														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	18930 X	14987	-0-	-3943	-0-	2004	1	10636	3	Y	2134	2180	1	68
						2347	9							
*10	19561 X	12077	-0-	-7484	-0-	1553	1	8629	3	Y	1723	1485	1	306
						1895	9							
*11	18930 X	2978	-0-	-15952	-0-	572	1	2001	3	Y	368	567	1	107
						405	9							
*12	19561 X	10630	-0-	-8931	-0-	1187	1	7185	3	Y	2053	1906	1	254
						2258	9							
01	16833 X	11294	-0-	-5539	-0-	1187	1	8044	3	Y	1875	1741	1	388
						2063	9							
*02	14000 X	10491	-0-	-3509	-0-	1251	1	7505	3	Y	1577	1511	1	454
						1735	9							
*03	12090 X	11097	-0-	-993	-0-	1295	1	7952	3	Y	1682	1900	1	236
						1850	9							
FISHER B WELL #: 6H RRCID -> 281927 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13069 PERF.13429 - 17754														
*09	3540 X	3222	-0-	-318	-0-	664	1	2131	3	Y	388	425	1	175
						427	9							
*10	3658 X	2801	-0-	-857	-0-	617	1	1789	3	Y	359	420	1	114
						395	9							
*11	3540 X	2868	-0-	-672	-0-	675	1	1786	3	Y	370	299	1	185
						407	9							
*12	3658 X	3255	-0-	-403	-0-	734	1	2106	3	Y	377	412	1	150
						415	9							
01	3627 X	2348	-0-	-1279	-0-	651	1	1265	3	Y	393	408	1	135
						432	9							
*02	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	638	1	1302	3	Y	359	388	1	106
						395	9							
*03	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	679	1	1632	3	Y	355	400	1	61
						391	9							
FISHER B WELL #: 7H RRCID -> 281928 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13356 - 17972														
*09	3750 X	2612	-0-	-1138	-0-	549	1	1725	3	Y	307	343	1	138
						338	9							
*10	3689 X	2366	-0-	-1323	-0-	520	1	1506	3	Y	309	349	1	98
						340	9							
*11	3120 X	2438	-0-	-682	-0-	548	1	1549	3	Y	310	253	1	155
						341	9							
*12	3162 X	2432	-0-	-730	-0-	589	1	1487	3	Y	324	350	1	129
						356	9							
01	2790 X	2277	-0-	-513	-0-	626	1	1234	3	Y	379	378	1	130
						417	9							
*02	1904 X	1747	-0-	-157	-0-	497	1	901	3	Y	317	353	1	94
						349	9							
*03	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	595	1	1440	3	Y	311	351	1	54
						342	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MUSICK A WELL #: 7H RRCID -> 281937 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13175 - 16754														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	851	1	1867	3	Y	737	751	1	132
						811	9							
*10	3410 X	3210	-0-	-200	-0-	823	1	1631	3	Y	687	622	1	197
						756	9							
*11	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	1039	1	2244	3	Y	895	792	1	300
						985	9							
*12	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	1173	1	2554	3	Y	990	1005	1	285
						1089	9							
01	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	1322	1	2377	3	Y	949	970	1	264
						1044	9							
*02	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	871	1	987	3	Y	467	645	1	86
						514	9							
*03	2170 X	1616	-0-	-554	-0-	621	1	551	3	Y	404	416	1	74
						444	9							
BLACKWELL A WELL #: 4H RRCID -> 281939 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13542 - 18425														
*09	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	570	1	4342	3	Y	611	599	1	149
						672	9							
*10	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	587	1	4383	3	Y	652	700	1	101
						717	9							
*11	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	538	1	3949	3	Y	623	604	1	119
						685	9					1	8	
*12	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	758	1	4405	3	Y	646	607	1	158
						711	9							
01	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	722	1	4216	3	Y	719	735	1	142
						791	9							
*02	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	715	1	3775	3	Y	606	592	1	156
						667	9							
*03	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	751	1	4061	3	Y	593	668	1	81
						652	9							
LP BUTLER B WELL #: 2H RRCID -> 281940 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13435 - 19209														
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	14274	-0-	14274	14274	1279	1	9697	3	Y	2998	2376	1	622
						3298	9							
*02	14B2 EXT	15566	-0-	15566	29840	1453	1	10514	3	Y	3272	3409	1	485
						3599	9							
*03	41768 X	11928	-0-	-29840	-0-	1635	1	7561	3	Y	2484	2376	1	593
						2732	9							
MUSICK A WELL #: 5H RRCID -> 281941 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13201 - 16278														
*09	1320 N	742	-0-	-578	-0-	252	1	311	3	Y	163	219	1	29
						179	9							
*10	1457 N	946	-0-	-511	-0-	312	1	389	3	Y	223	188	1	64
						245	9							
*11	1410 N	930	-0-	-480	-0-	300	1	397	3	Y	212	205	1	71
						233	9							
*12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	288	1	348	3	Y	194	209	1	56
						213	9							
01	961 N	799	-0-	-162	-0-	352	1	218	3	Y	208	206	1	58
						229	9							
*02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	394	1	196	3	Y	185	209	1	34
						204	9							
*03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	566	1	395	3	Y	368	334	1	68
						405	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MUSICK A WELL #: 3H RRCID -> 281942 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13227 - 16100												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*09	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	596	1	1244	3	Y	490	465 1 88
						539	9					
*10	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	575	1	1080	3	Y	450	409 1 129
						495	9					
*11	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	492	1	936	3	Y	417	406 1 140
						459	9					
*12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	414	1	729	3	Y	334	378 1 96
						367	9					
01	1271 N	940	-0-	-331	-0-	349	1	327	3	Y	240	269 1 67
						264	9					
*02	1484 N	742	-0-	-742	-0-	347	1	193	3	Y	184	217 1 34
						202	9					
*03	1581 N	930	-0-	-651	-0-	411	1	225	3	Y	267	252 1 49
						294	9					
BLACKWELL A WELL #: 5H RRCID -> 281943 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13567 - 18379												
*09	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	739	1	5728	3	Y	811	770 1 190
						892	9					
*10	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	722	1	5484	3	Y	786	853 1 123
						865	9					
*11	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	723	1	5413	3	Y	733	712 1 144
						806	9					
*12	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	948	1	5419	3	Y	818	764 1 198
						900	9					
01	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	898	1	5180	3	Y	769	809 1 158
						846	9					
*02	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	860	1	4461	3	Y	646	630 1 174
						711	9					
*03	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	976	1	5504	3	Y	761	832 1 103
						837	9					
M. CUSACK B WELL #: 6H RRCID -> 281944 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13799 - 17206												
*09	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	445	1	2232	3	Y	291	272 1 103
						320	9					
*10	3813 X	2930	-0-	-883	-0-	435	1	2170	3	Y	295	349 1 49
						325	9					
*11	3750 X	2763	-0-	-987	-0-	494	1	1944	3	Y	295	206 1 138
						325	9					
*12	3875 X	2612	-0-	-1263	-0-	506	1	1791	3	Y	286	328 1 96
						315	9					
01	3317 X	2659	-0-	-658	-0-	491	1	1836	3	Y	302	224 1 174
						332	9					
*02	2408 X	2041	-0-	-367	-0-	412	1	1376	3	Y	230	263 1 141
						253	9					
*03	2666 X	2183	-0-	-483	-0-	382	1	1538	3	Y	239	288 1 92
						263	9					

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MUIR D WELL #: 7H RRCID -> 281945 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13395 - 19442														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	526	1	1622	3	Y	535	575	1	369
						589	9							
*10	2666 X	2587	-0-	-79	-0-	507	1	1491	3	Y	535	575	1	329
						589	9							
*11	2580 X	1999	-0-	-581	-0-	409	1	1014	3	Y	524	507	1	346
						576	9							
*12	2666 X	1594	-0-	-1072	-0-	355	1	762	3	Y	434	311	1	469
						477	9							
01	2666 X	1000	-0-	-1666	-0-	236	1	360	3	Y	367	549	1	287
						404	9							
*02	2408 X	625	-0-	-1783	-0-	166	1	86	3	Y	339	186	1	440
						373	9							
*03	2573 X	1564	-0-	-1009	-0-	481	1	620	3	Y	421	533	1	328
						463	9							
NATHO B WELL #: 4H RRCID -> 281947 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13862 - 19083														
*09	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	888	1	4576	3	Y	574	687	1	231
						631	9							
*10	6293 X	6099	-0-	-194	-0-	887	1	4564	3	Y	589	536	1	284
						648	9							
*11	6090 X	5806	-0-	-284	-0-	1010	1	4128	3	Y	607	755	1	136
						668	9							
*12	6293 X	5880	-0-	-413	-0-	1003	1	4263	3	Y	558	499	1	195
						614	9							
01	6293 X	5839	-0-	-454	-0-	1196	1	4019	3	Y	567	658	1	104
						624	9							
*02	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	859	1	3975	3	Y	550	488	1	166
						605	9							
*03	5456 X	5273	-0-	-183	-0-	1082	1	3601	3	Y	536	540	1	162
						590	9							
HAMILTON A WELL #: 5H RRCID -> 281953 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13635 - 17930														
*09	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	620	1	3382	3	Y	490	571	1	187
						539	9							
*10	3875 X	3724	-0-	-151	-0-	508	1	2801	3	Y	377	364	1	200
						415	9							
*11	3750 X	3477	-0-	-273	-0-	506	1	2566	3	Y	368	348	1	220
						405	9							
*12	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	518	1	3371	3	Y	399	380	1	239
						439	9							
01	3875 X	3842	-0-	-33	-0-	421	1	2969	3	Y	411	391	1	259
						452	9							
*02	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	396	1	2809	3	Y	344	182	1	421
						378	9							
*03	3565 X	2992	-0-	-573	-0-	467	1	2117	3	Y	371	570	1	222
						408	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
FISHER C WELL #: 8H RRCID -> 281956 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13430 - 17465													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	729 1	2699 3	Y	420	497 1		66	
						462 9							
*10	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	759 1	2357 3	Y	472	360 1		178	
						519 9							
*11	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	803 1	2256 3	Y	357	457 1		78	
						393 9							
*12	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	835 1	2292 3	Y	420	346 1		152	
						462 9							
01	3193 X	2816	-0-	-377	-0-	806 1	1551 3	Y	417	417 1		152	
						459 9							
*02	2968 X	2587	-0-	-381	-0-	702 1	1478 3	Y	370	363 1		159	
						407 9							
*03	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	836 1	2248 3	Y	420	399 1		180	
						462 9							
FISHER C WELL #: 4H RRCID -> 281957 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13375 - 18577													
*09	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	325 1	1699 3	Y	230	230 1		81	
						253 9							
*10	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	366 1	1599 3	Y	249	270 1		60	
						274 9							
*11	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	417 1	1370 3	Y	184	88 1		156	
						202 9							
*12	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	425 1	1560 3	Y	192	247 1		101	
						211 9							
01	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	433 1	1725 3	Y	275	296 1		80	
						303 9							
*02	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	474 1	1742 3	Y	298	241 1		137	
						328 9							
*03	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	172 1	1955 3	Y	279	333 1		83	
						307 9							
FISHER C WELL #: 2H RRCID -> 281958 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13486 - 17915													
*09	6000 X	5080	-0-	-920	-0-	705 1	3873 3	Y	456	426 1		161	
						502 9							
*10	6200 X	5750	-0-	-450	-0-	883 1	4343 3	Y	476	523 1		114	
						524 9							
*11	6000 X	5167	-0-	-833	-0-	1001 1	3711 3	Y	414	178 1		350	
						455 9							
*12	6200 X	4445	-0-	-1755	-0-	808 1	3293 3	Y	313	499 1		164	
						344 9							
01	5735 X	3836	-0-	-1899	-0-	688 1	2757 3	Y	355	416 1		103	
						391 9							
*02	5180 X	3324	-0-	-1856	-0-	622 1	2342 3	Y	327	280 1		150	
						360 9							
*03	5735 X	3538	-0-	-2197	-0-	240 1	2835 3	Y	421	446 1		125	
						463 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
FISHER C WELL #: 3H RRCID -> 281959 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13419 - 18312													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09		6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	809 1	4768 3	Y	515	491 1		182
							567 9						
*10		6634 X	5880	-0-	-754	-0-	898 1	4451 3	Y	483	549 1		116
							531 9						
*11		6930 X	149	-0-	-6781	-0-	115 1	34 9	Y	31	121 1		26
*12		7161 X	4811	-0-	-2350	-0-	825 1	3545 3	Y	401	217 1		210
							441 9						
01		7161 X	6901	-0-	-260	-0-	1073 1	5135 3	Y	630	658 1		182
							693 9						
*02		5600 X	5124	-0-	-476	-0-	814 1	3802 3	Y	462	432 1		212
							508 9						
*03		6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	441 1	5376 3	Y	719	717 1		214
							791 9						
NATHO B WELL #: 8H RRCID -> 281961 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13464 - 17818													
*09		5040 X	4300	-0-	-740	-0-	731 1	3086 3	Y	439	353 1	1 8	204
							483 9						
*10		5208 X	4475	-0-	-733	-0-	723 1	3145 3	Y	552	471 1		285
							607 9						
*11		5010 X	4108	-0-	-902	-0-	981 1	2761 3	Y	333	380 1	1 8	237
							366 9						
*12		4619 X	4444	-0-	-175	-0-	660 1	3323 3	Y	419	370 1		286
							461 9						
01		4464 X	3878	-0-	-586	-0-	519 1	2868 3	Y	446	412 1		320
							491 9						
*02		4032 X	2902	-0-	-1130	-0-	430 1	2103 3	Y	335	475 1		180
							369 9						
*03		4464 X	2930	-0-	-1534	-0-	427 1	2140 3	Y	330	395 1		115
							363 9						
NATHO B WELL #: 6H RRCID -> 281962 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13438 PERF.13670 - 18630													
*09		3000 N	11543	-0-	8543	8543	1561 1	8769 3	Y	1103	676 1	4 8	443
							1213 9						
*10		3100 N	12168	-0-	9068	17611	1666 1	9271 3	Y	1119	1023 1		539
							1231 9						
*11		3000 N	9030	-0-	6030	23641	1477 1	6713 3	Y	764	1132 1		171
							840 9						
*12		32337 X	8696	-0-	-23641	-0-	1431 1	6404 3	Y	783	680 1		274
							861 9						
01		6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	1251 1	4779 3	Y	499	681 1		92
							549 9						
*02		9380 X	4802	-0-	-4578	-0-	722 1	3634 3	Y	405	375 1		122
							446 9						
*03		10385 X	5528	-0-	-4857	-0-	1088 1	3846 3	Y	540	499 1		163
							594 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 2H		RRCID -> 282005		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 13481 PERF.13481 - 18253			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	3390 X	3211	-0-	-179	-0-	362 1	2508 3	N	310	352 1	173
						341 9					
*10	3503 X	2229	-0-	-1274	-0-	802 1	1121 3	N	278	162 1	289
						306 9					
*11	3390 X	2441	-0-	-949	-0-	1068 1	1074 3	N	272	353 1	208
						299 9					
*12	3441 X	2032	-0-	-1409	-0-	856 1	888 3	N	262	174 1	296
						288 9					
01	3317 X	1440	-0-	-1877	-0-	1162 1	32 3	N	224	362 1	158
						246 9					
*02	2996 X	1301	-0-	-1695	-0-	658 1	361 3	N	256	181 1	233
						282 9					
*03	2511 X	1615	-0-	-896	-0-	355 1	986 3	N	249	183 1	299
						274 9					
OEHLKE A		WELL #: 4H		RRCID -> 282006		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 13349 PERF.13552 - 17960			
*09	6300 X	3435	-0-	-2865	-0-	829 1	2302 3	Y	276	296 1	158
						304 9					
*10	6510 X	2208	-0-	-4302	-0-	610 1	1321 3	Y	252	315 1	95
						277 9					
*11	5520 X	3613	-0-	-1907	-0-	762 1	2526 3	Y	295	267 1	123
						325 9					
*12	3844 X	2953	-0-	-891	-0-	551 1	2104 3	Y	271	249 1	145
						298 9					
01	3565 X	2664	-0-	-901	-0-	339 1	2064 3	Y	237	317 1	65
						261 9					
*02	2492 X	1845	-0-	-647	-0-	85 1	1504 3	Y	233	169 1	129
						256 9					
*03	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	728 1	4147 3	Y	504	415 1	218
						554 9					
OEHLKE A		WELL #: 5H		RRCID -> 282007		COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL DEPTH 13603 PERF.13889 - 17983			
*09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	175 1	211 3	Y	61	71 1	35
						67 9					
*10	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	606 1	1271 3	Y	207	164 1	78
						228 9					
*11	3000 N	3273	-0-	273	273	705 1	2249 3	Y	290	247 1	121
						319 9					
*12	1639 N	1366	-0-	-273	-0-	290 1	857 3	Y	199	214 1	106
						219 9					
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	157 1	813 3	Y	120	193 1	33
						132 9					
*02	3052 X	2180	-0-	-872	-0-	100 1	1808 3	Y	247	143 1	137
						272 9					
*03	3379 X	2605	-0-	-774	-0-	363 1	1966 3	Y	251	279 1	109
						276 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		BLACKWELL A	WELL #:	7H	RRCID ->	282035	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	13310	PERF.13534 - 18264		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*09		930 N	908	-0-	-22	-0-	279	1	478	3	Y	137	157	1	43
							151	9							
*10		1085 N	606	-0-	-479	-0-	204	1	239	3	Y	148	124	1	67
							163	9							
*11		870 N	662	-0-	-208	-0-	210	1	298	3	Y	140	123	1	84
							154	9							
*12		930 N	626	-0-	-304	-0-	163	1	311	3	Y	138	160	1	62
							152	9							
01		788 N	788	-0-	-0-	-0-	115	1	497	3	Y	160	138	1	84
							176	9							
*02		690 N	690	-0-	-0-	-0-	32	1	519	3	Y	126	160	1	50
							139	9							
*03		868 N	373	-0-	-495	-0-	99	1	158	3	Y	105	88	1	67
							116	9							

H. MUELLER 18A		WELL #:		1H	RRCID ->	282071	COMPL. DATE	08/23/2021	TOTAL DEPTH	13288	PERF.13422 - 19753	
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8	8	157
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4		161

JUDD-TURNER A		WELL #:		2H	RRCID ->	282072	COMPL. DATE	08/18/2012	TOTAL DEPTH	13502	PERF.13698 - 18161			
*09	2610 X	1413	-0-	-1197	-0-	1187	3	226	9	N	205	352	1	52
*10	3503 X	1678	-0-	-1825	-0-	1	1	1455	3	N	202	186	1	68
						222	9							
*11	3480 X	1683	-0-	-1797	-0-	1431	3	252	9	N	229	160	1	137
*12	3596 X	1173	-0-	-2423	-0-	6	1	893	3	N	249	179	1	207
						274	9							
01	2852 X	120	-0-	-2732	-0-	108	3	12	9	N	11	180	1	38
*02	1568 X	357	-0-	-1211	-0-	21	1	220	3	N	105			143
						116	9							
*03	1736 X	69	-0-	-1667	-0-	2	1	67	9	N	61			204

JUDD-TURNER A		WELL #:		3H	RRCID ->	282073	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	13291	PERF.13453 - 20065			
*09	5040 X	3304	-0-	-1736	-0-	2829	3	475	9	N	432	353	1	224
*10	4588 X	3211	-0-	-1377	-0-	2	1	2723	3	N	442	491	1	175
						486	9							
*11	4350 X	3670	-0-	-680	-0-	1	1	3071	3	N	544	544	1	175
						598	9							
*12	4123 X	28	-0-	-4095	-0-	14	3	14	9	N	13			188
01	3844 X	2645	-0-	-1199	-0-	1	1	2126	3	N	471	519	1	140
						518	9							
*02	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	482	1	7563	3	N	1296	905	1	531
						1426	9							
*03	17736 X	17736	-0-	-0-	-0-	381	1	14346	3	N	2735	2666	1	600
						3009	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378															
D. WARZECHA A		WELL #:		2H	RRCID ->	282074	COMPL. DATE	08/02/2013	TOTAL DEPTH	13775	PERF.13693	- 19173					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
*09		4890 X	4725	-0-	-165	-0-	357	1	4059	3	Y	281	305	1	4	8	125
							309	9									
*10		5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	441	1	5139	3	Y	352	247	1			230
							387	9									
*11		5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	481	1	4497	3	Y	324	276	1	4	8	274
							356	9									
*12		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	509	1	4234	3	Y	352	421	1			205
							387	9									
	01	5053 X	4721	-0-	-332	-0-	468	1	3920	3	Y	303	312	1			196
							333	9									
*02		5208 X	3972	-0-	-1236	-0-	345	1	3346	3	Y	255	309	1			142
							281	9									
*03		5766 X	4199	-0-	-1567	-0-	3824	3	375	9	Y	341	333	1			150

D. WARZECHA A		WELL #:		3H	RRCID ->	282075	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	13729	PERF.15058	- 19205					
*09		7890 X	6331	-0-	-1559	-0-	463	1	5464	3	Y	367	402	1			166
							404	9									
*10		8153 X	5857	-0-	-2296	-0-	449	1	5023	3	Y	350	287	1			229
							385	9									
*11		7890 X	3372	-0-	-4518	-0-	319	1	2803	3	Y	227	261	1			195
							250	9									
*12		6665 X	3289	-0-	-3376	-0-	351	1	2659	3	Y	254	301	1			148
							279	9									
	01	6665 X	3248	-0-	-3417	-0-	336	1	2627	3	Y	259	239	1			168
							285	9									
*02		4900 X	2222	-0-	-2678	-0-	194	1	1799	3	Y	208	260	1			116
							229	9									
*03		5425 X	2019	-0-	-3406	-0-	1836	3	183	9	Y	166	209	1			73

KICKENDAHL UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	282076	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	13132	PERF.13484	- 17232					
*09		5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	695	1	3721	3	Y	851	941	1			176
							936	9									
*10		5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	639	1	3712	3	Y	916	884	1			208
							1008	9									
*11		5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	659	1	3358	3	Y	938	736	1			410
							1032	9									
*12		5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	605	1	4021	3	Y	990	1196	1			204
							1089	9									
	01	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	549	1	4017	3	Y	868	849	1			223
							955	9									
*02		5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	500	1	3714	3	Y	807	814	1			216
							888	9									
*03		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	703	1	3659	3	Y	799	859	1			156
							879	9									

HAMILTON A		WELL #:		2H	RRCID ->	282077	COMPL. DATE	06/30/2019	TOTAL DEPTH	13377	PERF.13518	- 18485					
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	01	0 X	-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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HAMILTON A WELL #: 3H RRCID -> 282078 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13501 - 18468														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
*09		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	685 1	1481 3		Y	379	416 1		116
							417 9							
*10		3782 X	2335	-0-	-1447	-0-	1037 1	918 3		Y	345	175 1	1 8	285
							380 9							
*11		3660 X	2228	-0-	-1432	-0-	1137 1	670 3		Y	383	328 1		340
							421 9							
*12		3782 X	2464	-0-	-1318	-0-	836 1	1236 3		Y	356	466 1		230
							392 9							
	01	2945 X	2810	-0-	-135	-0-	1303 1	1097 3		Y	373	355 1		248
							410 9							
*02		2044 X	1925	-0-	-119	-0-	763 1	829 3		Y	303	181 1		370
							333 9							
*03		2263 X	114	-0-	-2149	-0-	79 1	35 9		Y	32	187 1		215

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 282079 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13425 - 17620														
*09		9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	1140 1	6649 3		Y	1259	1353 1		261
							1385 9							
*10		9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	1062 1	6654 3		Y	1218	1202 1	1 8	276
							1340 9							
*11		9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	1149 1	6519 3		Y	1246	978 1		544
							1371 9							
*12		8990 X	8282	-0-	-708	-0-	814 1	6178 3		Y	1173	1475 1		242
							1290 9							
	01	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	871 1	7046 3		Y	1432	1306 1		368
							1575 9							
*02		8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	757 1	6284 3		Y	1156	1214 1		310
							1272 9							
*03		9141 X	9141	-0-	-0-	-0-	1133 1	6590 3		Y	1289	1348 1		251
							1418 9							

BLACKWELL A WELL #: 8H RRCID -> 282080 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13636 - 16476														
*09		2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	606 1	1513 3		Y	275	369 1		86
							303 9							
*10		2325 X	1689	-0-	-636	-0-	488 1	922 3		Y	254	225 1		115
							279 9							
*11		2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	546 1	1609 3		Y	301	236 1		180
							331 9							
*12		2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	456 1	1652 3		Y	337	366 1		151
							371 9							
	01	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	306 1	1834 3		Y	361	324 1		188
							397 9							
*02		2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	95 1	1716 3		Y	353	402 1		139
							388 9							
*03		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	365 1	1987 3		Y	382	279 1		242
							420 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
D. WARZECHA A		WELL #:		7H	RRCID ->	282081	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	13715	PERF.13539	- 18824	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09		3450 X	1403	-0-	-2047	-0-	481 1	780 3	Y	129	205 1		66
							142 9						
*10		2511 X	1749	-0-	-762	-0-	914 1	684 3	Y	137	94 1		109
							151 9						
*11		2280 X	1091	-0-	-1189	-0-	782 1	201 3	Y	98	71 1		136
							108 9						
*12		2046 X	1064	-0-	-982	-0-	490 1	396 3	Y	162	102 1		196
							178 9						
01		1736 X	1321	-0-	-415	-0-	823 1	376 3	Y	111	160 1		147
							122 9						
*02		2800 N	3997	-0-	1197	1197	1598 1	2113 3	Y	260	106 1		301
							286 9						
*03		3100 N	4924	-0-	1824	3021	1395 1	3179 3	Y	318	484 1		135
							350 9						

D. WARZECHA A		WELL #:		6H	RRCID ->	282082	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	13698	PERF.14169	- 18952	
*09		5910 X	5099	-0-	-811	-0-	1232 1	3537 3	Y	300	298 1		142
							330 9						
*10		5518 X	99	-0-	-5419	-0-	90 1	9 9	Y	8	111 1		39
*11		2850 X	206	-0-	-2644	-0-	163 1	43 9	Y	39	4 1		74
*12		5270 X	2605	-0-	-2665	-0-	1019 1	1448 3	Y	125	55 1		144
							138 9						
01		5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-			Y	1	114 1		31
02		1092 X	-0-	-0-	-1092	-0-			Y	-0-	13 1		18
*03		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	1093 1	2360 3	Y	201	137 1		82
							221 9						

KICKENDAHL UNIT 1		WELL #:		5H	RRCID ->	282083	COMPL. DATE	09/03/2013	TOTAL DEPTH	13176	PERF.13400	- 18452	
*09		6000 X	5161	-0-	-839	-0-	518 1	3726 3	Y	834	712 1	4 8	381
							917 9						
*10		6200 X	984	-0-	-5216	-0-	368 1	407 3	Y	190	355 1	1 8	215
							209 9						
*11		6000 X	300	-0-	-5700	-0-	197 1	22 3	Y	74			289
							81 9						
*12		5363 X	193	-0-	-5170	-0-	98 1	95 9	Y	86			375
01		5332 X	109	-0-	-5223	-0-	4 1	105 9	Y	95	185 1		285
*02		392 X	198	-0-	-194	-0-	174 1	24 9	Y	22			307
*03		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	479 1	2215 3	Y	492	190 1		609
							541 9						

KICKENDAHL UNIT 1		WELL #:		6H	RRCID ->	282084	COMPL. DATE	09/03/2013	TOTAL DEPTH	13219	PERF.13460	- 17647	
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HAMILTON A WELL #: 6H RRCID -> 282085 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13616 - 18077														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*09	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	1097	1	4720	3	Y	473	442	1	249
						520	9							
*10	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	1119	1	4730	3	Y	488	631	1	106
						537	9							
*11	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	1043	1	4073	3	Y	550	487	1	169
						605	9							
*12	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	1318	1	4684	3	Y	582	489	1	262
						640	9							
01	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	1204	1	4497	3	Y	560	578	1	244
						616	9							
*02	5516 X	4509	-0-	-1007	-0-	915	1	3152	3	Y	402	316	1	330
						442	9							
*03	6107 X	5750	-0-	-357	-0-	1232	1	3982	3	Y	487	706	1	111
						536	9							

HAMILTON A WELL #: 7H RRCID -> 282088 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13603 - 18129														
*09	4260 X	4155	-0-	-105	-0-	817	1	2953	3	Y	350	329	1	184
						385	9							
*10	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	851	1	3127	3	Y	383	484	1	83
						421	9							
*11	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	853	1	3098	3	Y	296	287	1	90
						326	9					2	8	
*12	4309 X	4152	-0-	-157	-0-	825	1	2935	3	Y	356	286	1	160
						392	9							
01	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	879	1	3390	3	Y	376	372	1	164
						414	9							
*02	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	858	1	3131	3	Y	375	231	1	308
						413	9							
*03	4402 X	3869	-0-	-533	-0-	850	1	2628	3	Y	355	582	1	81
						391	9							

NATHO B WELL #: 5H RRCID -> 282139 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13730 - 19070														
*09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	84	1	74	9	Y	67	82	1	27
*10	434 N	145	-0-	-289	-0-	77	1	68	9	Y	62	59	1	30
*11	270 N	148	-0-	-122	-0-	90	1	58	9	Y	53	71	1	12
*12	155 N	127	-0-	-28	-0-	72	1	55	9	Y	50	44	1	18
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	127	1	75	9	Y	68	73	1	13
*02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	128	1	230	3	Y	80	69	1	24
						88	9							
*03	403 N	89	-0-	-314	-0-	56	1	33	9	Y	30	45	1	9

FISHER B WELL #: 2H RRCID -> 282140 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13385 - 18577														
*09	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	915	1	5661	3	Y	1115	1067	1	188
						1227	9							
*10	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	719	1	3826	3	Y	858	838	1	208
						944	9							
*11	4530 X	4484	-0-	-46	-0-	764	1	3112	3	Y	553	548	1	213
						608	9							
*12	4681 X	4583	-0-	-98	-0-	697	1	3106	3	Y	709	679	1	243
						780	9							
01	4681 X	3724	-0-	-957	-0-	566	1	2529	3	Y	572	640	1	175
						629	9							
*02	4312 X	2221	-0-	-2091	-0-	331	1	1344	3	Y	496	574	1	97
						546	9							
*03	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	468	1	5869	3	Y	1291	1171	1	217
						1420	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GWOSDZ A WELL #: 1H RRCID -> 282141 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13519 - 18092															
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
D. WARZECHA A WELL #: 4H RRCID -> 282282 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13517 - 18849															
*09		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	848	1	2199	3	Y	228	332	1	114
							251	9							
*10		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	1434	1	1581	3	Y	200	151	1	163
							220	9							
*11		2820 X	1210	-0-	-1610	-0-	741	1	367	3	Y	93	104	1	152
							102	9							
*12		2914 X	413	-0-	-2501	-0-	252	1	74	3	Y	79	114	1	117
							87	9							
01		2914 X	442	-0-	-2472	-0-	374	1	68	9	Y	62	87	1	92
*02		2800 X	292	-0-	-2508	-0-	222	1	70	9	Y	64	60	1	96
*03		3100 X	180	-0-	-2920	-0-	143	1	37	9	Y	34	91	1	39
MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 282356 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699															
*09		646 N	646	-0-	-0-	-0-	9	1	601	3	Y	33	19	1	2
							36	9							
*10		558 N	356	-0-	-202	-0-	8	1	300	3	Y	44	35	1	11
							48	9							
*11		750 N	94	-0-	-656	-0-	40	1	54	9	Y	49	7	1	10
*12		651 N	15	-0-	-636	-0-	15	1			Y	-0-	1	1	9
01		341 N	17	-0-	-324	-0-	10	1	7	9	Y	6	11	1	4
*02		56 N	28	-0-	-28	-0-	10	1	18	9	Y	16	14	1	6
*03		310 N	27	-0-	-283	-0-	5	1	22	9	Y	20	23	1	3
GWOSDZ A WELL #: 7H RRCID -> 282722 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13131 PERF.13472 - 18935															
*09		6390 X	5955	-0-	-435	-0-	563	1	4205	3	Y	1079	1108	1	62
							1187	9							
*10		6603 X	5624	-0-	-979	-0-	537	1	3947	3	Y	1036	1048	1	50
							1140	9							
*11		6300 X	5619	-0-	-681	-0-	535	1	3959	3	Y	1023	985	1	87
							1125	9							
*12		6138 X	5928	-0-	-210	-0-	614	1	4128	3	Y	1078	1052	1	113
							1186	9							
01		6138 X	2892	-0-	-3246	-0-	349	1	1930	3	Y	557	526	1	144
							613	9							
*02		4032 X	3739	-0-	-293	-0-	417	1	2568	3	Y	685	803	1	26
							754	9							
*03		5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	592	1	3797	3	Y	951	909	1	68
							1046	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
STRENK A WELL #: 10H RRCID -> 282727 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13355 - 18706																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE		
*09		6300 X	4302	-0-	-1998	-0-		51	1	3326	3	Y	841	858	1	63
								925	9							
*10		7325 X	7325	-0-	-0-	-0-		92	1	5763	3	Y	1336	1233	1	166
								1470	9							
*11		5490 X	5455	-0-	-35	-0-		65	1	4266	3	Y	1022	1079	1	109
								1124	9							
*12		5642 X	5627	-0-	-15	-0-		88	1	4362	3	Y	1070	1068	1	111
								1177	9							
	01	7099 X	5483	-0-	-1616	-0-		67	1	4222	3	Y	1085	1052	1	144
								1194	9							
*02		6608 X	5627	-0-	-981	-0-		62	1	4621	3	Y	858	927	1	75
								944	9							
*03		7316 X	5757	-0-	-1559	-0-		73	1	4539	3	Y	1041	1043	1	73
								1145	9							
GWOSDZ A WELL #: 10H RRCID -> 282779 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13538 - 18910																
*09		780 X	549	-0-	-231	-0-		96	1	187	3	Y	242			484
								266	9							
*10		806 X	538	-0-	-268	-0-		110	1	168	3	Y	236	620	1	100
								260	9							
*11		829 X	829	-0-	-0-	-0-		140	1	390	3	Y	272			372
								299	9							
*12		3100 N	7028	-0-	3928	3928		543	1	4732	3	Y	1594	1698	1	268
								1753	9							
	01	3100 N	5179	-0-	2079	6007		483	1	3489	3	Y	1097	953	1	412
								1207	9							
*02		2800 N	2914	-0-	114	6121		284	1	1944	3	Y	624	776	1	260
								686	9							
*03		6570 X	449	-0-	-6121	-0-		75	1	205	3	Y	154	195	1	219
								169	9							
IBROM B WELL #: 6H RRCID -> 282946 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13958 - 19177																
*09		12525 X	12525	-0-	-0-	-0-		876	1	10436	3	N	1103	1057	1	319
								1213	9							
*10		11842 X	11103	-0-	-739	-0-		733	1	9241	3	N	1026	1078	1	267
								1129	9							
*11		11460 X	8441	-0-	-3019	-0-		853	1	6755	3	N	757	539	1	485
								833	9							
*12		12958 X	5450	-0-	-7508	-0-		650	1	4254	3	N	496	724	1	257
								546	9							
	01	12958 X	8971	-0-	-3987	-0-		930	1	7044	3	N	906	723	1	440
								997	9							
*02		11704 X	7368	-0-	-4336	-0-		552	1	6045	3	N	701	750	1	391
								771	9							
*03		11098 X	2884	-0-	-8214	-0-		327	1	2127	3	N	391	513	1	269
								430	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GWOSDZ A WELL #: 8H RRCID -> 282955 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13438 - 18946															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09		9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	953	1	6972	3	Y	1796	1830	1	2 8 103
							1976	9							
*10		11780 X	11780	-0-	-0-	-0-	1138	1	8277	3	Y	2150	2148	1	105
							2365	9							
*11		11309 X	11309	-0-	-0-	-0-	1074	1	7981	3	Y	2049	1978	1	2 8 174
							2254	9							
*12		11302 X	11302	-0-	-0-	-0-	1186	1	7847	3	Y	2063	2021	1	216
							2269	9							
	01	11220 X	11220	-0-	-0-	-0-	1204	1	7917	3	Y	1908	1630	1	494
							2099	9							
*02		9628 X	9628	-0-	-0-	-0-	1017	1	6728	3	Y	1712	2142	1	64
							1883	9							
*03		10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	1124	1	7151	3	Y	1847	1779	1	132
							2032	9							
GWOSDZ A WELL #: 14H RRCID -> 282993 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13404 - 18643															
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-
STRENK A WELL #: 12H RRCID -> 283126 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13309 - 18644															
*09		8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	96	1	6429	3	Y	1419	1434	1	94
							1561	9							
*10		8122 X	7585	-0-	-537	-0-	91	1	6033	3	Y	1328	1251	1	171
							1461	9							
*11		9491 X	9491	-0-	-0-	-0-	114	1	7574	3	Y	1639	1645	1	165
							1803	9							
*12		8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	142	1	6992	3	Y	1564	1573	1	156
							1720	9							
	01	8122 X	7971	-0-	-151	-0-	99	1	6296	3	Y	1433	1401	1	188
							1576	9							
*02		8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	86	1	6848	3	Y	1165	1257	1	96
							1282	9							
*03		7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	89	1	6155	3	Y	1353	1360	1	89
							1488	9							
STRENK A WELL #: 14H RRCID -> 283135 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13241 - 19142															
*09		4710 X	4391	-0-	-319	-0-	53	1	3405	3	Y	848	854	1	59
							933	9							
*10		4371 X	4275	-0-	-96	-0-	58	1	3308	3	Y	826	776	1	109
							909	9							
*11		5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	62	1	3975	3	Y	1039	1042	1	106
							1143	9							
*12		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	86	1	4073	3	Y	1066	1065	1	107
							1173	9							
	01	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	59	1	3631	3	Y	949	930	1	126
							1044	9							
*02		4844 X	4336	-0-	-508	-0-	49	1	3472	3	Y	741	803	1	64
							815	9							
*03		5611 X	4785	-0-	-826	-0-	59	1	3785	3	Y	855	860	1	59
							941	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
MIGURA A		WELL #:		7H	RRCID ->	283193	COMPL. DATE	01/05/2017	TOTAL DEPTH	13356	PERF.13503	- 15679
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	5850 X	4908	-0-	-942	-0-	301 1 821 9	3786 3	Y	746	817 1		71
*10	6045 X	5787	-0-	-258	-0-	340 1 978 9	4469 3	Y	889	891 1		69
*11	5850 X	5625	-0-	-225	-0-	393 1 948 9	4284 3	Y	862	850 1		81
*12	6045 X	5829	-0-	-216	-0-	412 1 953 9	4464 3	Y	866	783 1		164
01	6045 X	5845	-0-	-200	-0-	406 1 947 9	4492 3	Y	861	925 1		100
*02	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	364 1 1065 9	4290 3	Y	968	885 1		183
*03	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	333 1 899 9	4304 3	Y	817	915 1		85

MIGURA A		WELL #:		8H	RRCID ->	283194	COMPL. DATE	01/05/2017	TOTAL DEPTH	13247	PERF.13248	- 16925
*09	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	378 1 1099 9	4919 3	Y	999	1074 1		95
*10	7688 X	5691	-0-	-1997	-0-	337 1 1043 9	4311 3	Y	948	970 1		73
*11	8100 X	887	-0-	-7213	-0-	96 1 297 9	494 3	Y	270	318 1		25
*12	8370 X	869	-0-	-7501	-0-	128 1 239 9	502 3	Y	217	201 1		41
01	7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-			Y	25	63 1		3
*02	4004 X	1972	-0-	-2032	-0-	156 1 453 9	1363 3	Y	412	337 1		78
*03	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	466 1 1276 9	6017 3	Y	1160	1117 1		121

FISHER C		WELL #:		6H	RRCID ->	283359	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL DEPTH	13359	PERF.14220	- 18772
*09	15780 X	9740	-0-	-6040	-0-	688 1 903 9	8149 3	Y	821	731 1		200
*10	11284 X	10028	-0-	-1256	-0-	658 1 1029 9	8341 3	Y	935	964 1		171
*11	10920 X	8640	-0-	-2280	-0-	883 1 881 9	6876 3	Y	801	807 1		165
*12	10819 X	9912	-0-	-907	-0-	1181 1 999 9	7732 3	Y	908	823 1		250
01	10819 X	9230	-0-	-1589	-0-	1002 1 1036 9	7192 3	Y	942	790 1		402
*02	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	729 1 883 9	7507 3	Y	803	1025 1		180
*03	10137 X	8755	-0-	-1382	-0-	826 1 924 9	7005 3	Y	840	813 1		207

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ARNDT A WELL #: 13H RRCID -> 283368 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13193 - 18600														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	3750 X	3689	-0-	-61	-0-	384	1	2368	3	Y	852	849	1	69
						937	9							
*10	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	379	1	2586	3	Y	941	906	1	104
						1035	9							
*11	3750 X	3440	-0-	-310	-0-	377	1	2144	3	Y	835	750	1	189
						919	9							
*12	3875 X	2900	-0-	-975	-0-	334	1	1770	3	Y	724	810	1	103
						796	9							
01	3875 X	2946	-0-	-929	-0-	380	1	1766	3	Y	727	686	1	144
						800	9							
*02	2968 X	2773	-0-	-195	-0-	302	1	1782	3	Y	626	664	1	106
						689	9							
*03	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	585	1	3371	3	Y	1140	1143	1	103
						1254	9							
FISHER C WELL #: 5H RRCID -> 283372 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13296 PERF.13914 - 18921														
*09	14040 X	8597	-0-	-5443	-0-	597	1	7133	3	Y	788	682	1	192
						867	9							
*10	13919 X	12298	-0-	-1621	-0-	790	1	10151	3	Y	1234	1198	1	225
						1357	9							
*11	12394 X	12394	-0-	-0-	-0-	1221	1	9891	3	Y	1165	1150	1	240
						1282	9							
*12	10788 X	8881	-0-	-1907	-0-	997	1	7042	3	Y	765	794	1	211
						842	9							
01	12307 X	8338	-0-	-3969	-0-	866	1	6599	3	Y	794	666	1	339
						873	9							
*02	10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	760	1	8571	3	Y	1070	1169	1	240
						1177	9							
*03	11475 X	11475	-0-	-0-	-0-	1022	1	9329	3	Y	1022	1010	1	252
						1124	9							
ARNDT A WELL #: 9H RRCID -> 283619 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13155 - 19084														
*09	9544 X	9544	-0-	-0-	-0-	878	1	6624	3	Y	1856	1836	1	151
						2042	9							
*10	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	794	1	6334	3	Y	1886	1825	1	212
						2075	9							
*11	8550 X	7012	-0-	-1538	-0-	740	1	4569	3	Y	1548	1402	1	356
						1703	9							
*12	8835 X	8555	-0-	-280	-0-	916	1	5540	3	Y	1908	2000	1	264
						2099	9							
01	8835 X	7993	-0-	-842	-0-	978	1	4961	3	Y	1867	1767	1	364
						2054	9							
*02	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	790	1	4826	3	Y	1593	1694	1	263
						1752	9							
*03	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	907	1	5462	3	Y	1766	1854	1	175
						1943	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ARNDT A WELL #: 10H RRCID -> 283624 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13157 - 19104														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	6930 X	5914	-0-	-1016	-0-	567	1	3964	3	Y	1257	1279	1	108
						1383	9							
*10	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	731	1	5639	3	Y	1782	1691	1	198
						1960	9					1	8	
*11	6930 X	6650	-0-	-280	-0-	683	1	4347	3	Y	1473	1334	1	337
						1620	9							
*12	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	785	1	4900	3	Y	1637	1746	1	228
						1801	9							
01	7161 X	6108	-0-	-1053	-0-	746	1	3829	3	Y	1394	1344	1	278
						1533	9							
*02	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	633	1	3950	3	Y	1281	1343	1	216
						1409	9							
*03	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	817	1	5066	3	Y	1592	1652	1	156
						1751	9							
ARNDT A WELL #: 11H RRCID -> 283655 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13184 - 19080														
*09	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	667	1	4694	3	Y	1485	1472	1	121
						1634	9							
*10	7192 X	6586	-0-	-606	-0-	598	1	4407	3	Y	1437	1395	1	163
						1581	9							
*11	6960 X	6121	-0-	-839	-0-	637	1	3960	3	Y	1385	1232	1	316
						1524	9							
*12	7192 X	6186	-0-	-1006	-0-	665	1	3977	3	Y	1404	1522	1	198
						1544	9							
01	7192 X	6223	-0-	-969	-0-	756	1	3874	3	Y	1448	1362	1	284
						1593	9							
*02	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	629	1	3885	3	Y	1270	1343	1	211
						1397	9							
*03	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	676	1	4080	3	Y	1319	1396	1	134
						1451	9							
H SISTERS A WELL #: 5H RRCID -> 283751 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13778 - 19788														
*09	19440 X	17174	-0-	-2266	-0-	992	1	15400	3	Y	711	728	1	114
						782	9						1	8
*10	20088 X	17483	-0-	-2605	-0-	944	1	15717	3	Y	747	765	1	95
						822	9						1	8
*11	19440 X	16034	-0-	-3406	-0-	923	1	14313	3	Y	725	745	1	75
						798	9							
*12	20057 X	16135	-0-	-3922	-0-	997	1	14333	3	Y	732	649	1	158
						805	9							
01	18724 X	16229	-0-	-2495	-0-	1000	1	14373	3	Y	778	859	1	77
						856	9							
*02	14980 X	13414	-0-	-1566	-0-	887	1	11847	3	Y	618	552	1	143
						680	9							
*03	16585 X	14804	-0-	-1781	-0-	986	1	13057	3	Y	692	762	1	73
						761	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
H SISTERS A WELL #: 7H RRCID -> 283752 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 13842 PERF.14074 - 20165														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	

*09	16847 X	16847	-0-	-0-	-0-	958	1	15118	3	Y	701	658	1	113
						771	9							
*10	20570 X	20570	-0-	-0-	-0-	1106	1	18473	3	Y	901	899	1	115
						991	9							
*11	18141 X	18141	-0-	-0-	-0-	1050	1	16161	3	Y	845	872	1	88
						930	9							
*12	17112 X	15799	-0-	-1313	-0-	984	1	14004	3	Y	737	666	1	159
						811	9							
01	17112 X	16717	-0-	-395	-0-	1038	1	14773	3	Y	824	901	1	82
						906	9							
*02	17220 X	13742	-0-	-3478	-0-	914	1	12078	3	Y	682	606	1	158
						750	9							
*03	19065 X	13648	-0-	-5417	-0-	933	1	11997	3	Y	653	742	1	69
						718	9							

H SISTERS B WELL #: 4H RRCID -> 283754 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13714 - 20139														
*09	14610 X	13730	-0-	-880	-0-	748	1	11397	3	Y	1441	1372	1	161
						1585	9							
*10	14539 X	14052	-0-	-487	-0-	717	1	11706	3	Y	1481	1493	1	148
						1629	9							
*11	13650 X	12361	-0-	-1289	-0-	679	1	10220	3	Y	1329	1262	1	215
						1462	9							
*12	14198 X	5403	-0-	-8795	-0-	335	1	4382	3	Y	624	696	1	143
						686	9							
01	14198 X	13051	-0-	-1147	-0-	769	1	10680	3	Y	1456	1386	1	213
						1602	9							
*02	11564 X	9591	-0-	-1973	-0-	610	1	7753	3	Y	1116	1230	1	99
						1228	9							
*03	12803 X	10424	-0-	-2379	-0-	669	1	8493	3	Y	1147	1092	1	154
						1262	9							

H SISTERS A WELL #: 8H RRCID -> 283755 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13894 - 20012														
*09	17358 X	17358	-0-	-0-	-0-	1001	1	15585	3	Y	702	711	1	113
						772	9							
*10	17120 X	17120	-0-	-0-	-0-	920	1	15393	3	Y	734	752	1	94
						807	9							
*11	16614 X	16614	-0-	-0-	-0-	973	1	14858	3	Y	712	732	1	74
						783	9							
*12	16761 X	16761	-0-	-0-	-0-	1056	1	14911	3	Y	722	640	1	156
						794	9							
01	15908 X	15908	-0-	-0-	-0-	989	1	14146	3	Y	703	789	1	70
						773	9							
*02	15953 X	15953	-0-	-0-	-0-	1057	1	14059	3	Y	761	655	1	176
						837	9							
*03	16399 X	15545	-0-	-854	-0-	1030	1	13720	3	Y	723	823	1	76
						795	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
H SISTERS B WELL #: 8H RRCID -> 283756 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13831 - 18900														
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
*09	11520 X	8246	-0-	-3274	-0-	461	1	6868	3	Y	834	819	1	1 8 93
						917	9							
*10	11904 X	9361	-0-	-2543	-0-	485	1	7773	3	Y	1003	996	1	100
						1103	9							
*11	11340 X	7902	-0-	-3438	-0-	440	1	6477	3	Y	895	850	1	145
						985	9							
*12	11718 X	6950	-0-	-4768	-0-	422	1	5681	3	Y	770	739	1	176
						847	9							
01	11718 X	8014	-0-	-3704	-0-	473	1	6555	3	Y	896	941	1	131
						986	9							
*02	8456 X	7230	-0-	-1226	-0-	456	1	5870	3	Y	822	880	1	73
						904	9							
*03	9362 X	8404	-0-	-958	-0-	534	1	6865	3	Y	914	864	1	123
						1005	9							
H SISTERS B WELL #: 9H RRCID -> 283757 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13969 - 18984														
*09	10541 X	10541	-0-	-0-	-0-	575	1	8793	3	Y	1066	1023	1	1 8 119
						1173	9							
*10	10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	542	1	9067	3	Y	1146	1151	1	114
						1261	9							
*11	9104 X	9104	-0-	-0-	-0-	499	1	7534	3	Y	974	931	1	157
						1071	9							
*12	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	521	1	7278	3	Y	929	874	1	212
						1022	9							
01	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	521	1	7285	3	Y	968	1039	1	141
						1065	9							
*02	8848 X	7914	-0-	-934	-0-	500	1	6458	3	Y	869	933	1	77
						956	9							
*03	9796 X	8673	-0-	-1123	-0-	547	1	7095	3	Y	937	888	1	126
						1031	9							
H SISTERS B WELL #: 5H RRCID -> 283982 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13710 - 20136														
*09	14570 X	14570	-0-	-0-	-0-	785	1	12175	3	Y	1464	1399	1	1 8 164
						1610	9							
*10	14870 X	14870	-0-	-0-	-0-	747	1	12458	3	Y	1514	1526	1	1 8 151
						1665	9							
*11	15128 X	15128	-0-	-0-	-0-	814	1	12600	3	Y	1558	1457	1	252
						1714	9							
*12	15308 X	15308	-0-	-0-	-0-	886	1	12729	3	Y	1539	1439	1	352
						1693	9							
01	15854 X	15854	-0-	-0-	-0-	917	1	13112	3	Y	1659	1769	1	242
						1825	9							
*02	14061 X	14061	-0-	-0-	-0-	868	1	11502	3	Y	1537	1643	1	136
						1691	9							
*03	13020 X	12665	-0-	-355	-0-	788	1	10393	3	Y	1349	1304	1	181
						1484	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
H SISTERS B WELL #: 12H RRCID -> 284050 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13260 PERF.14134 - 19122														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*09		5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	330	1	4832	3	Y	634	606	1 8 71
							697	9						
*10		5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	303	1	4777	3	Y	613	623	1 61
							674	9						
*11		5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	315	1	4592	3	Y	627	587	1 101
							690	9						
*12		5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	344	1	4573	3	Y	647	600	1 148
							712	9						
01		5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	341	1	4369	3	Y	674	724	1 98
							741	9						
*02		4844 X	3960	-0-	-884	-0-	297	1	3043	3	Y	564	612	1 50
							620	9						
*03		5363 X	4829	-0-	-534	-0-	334	1	3866	3	Y	572	545	1 77
							629	9						
H SISTERS B WELL #: 10H RRCID -> 284053 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13969 - 18999														
*09		10350 X	9572	-0-	-778	-0-	527	1	7993	3	Y	956	922	1 8 107
							1052	9						
*10		10695 X	10319	-0-	-376	-0-	517	1	8629	3	Y	1066	1067	1 106
							1173	9						
*11		10830 X	10122	-0-	-708	-0-	555	1	8402	3	Y	1059	994	1 171
							1165	9						
*12		11191 X	10078	-0-	-1113	-0-	592	1	8361	3	Y	1023	960	1 234
							1125	9						
01		11191 X	9451	-0-	-1740	-0-	552	1	7790	3	Y	1008	1095	1 147
							1109	9						
*02		7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	481	1	6307	3	Y	865	935	1 77
							952	9						
*03		7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	475	1	6177	3	Y	807	776	1 108
							888	9						
H SISTERS B WELL #: 11H RRCID -> 284054 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13190 PERF.14085 - 19080														
*09		10080 X	7684	-0-	-2396	-0-	436	1	6320	3	Y	844	811	1 8 94
							928	9						
*10		10509 X	7686	-0-	-2823	-0-	406	1	6344	3	Y	851	860	1 85
							936	9						
*11		9840 X	7237	-0-	-2603	-0-	412	1	5923	3	Y	820	772	1 133
							902	9						
*12		10137 X	7307	-0-	-2830	-0-	449	1	5963	3	Y	814	761	1 186
							895	9						
01		8742 X	7214	-0-	-1528	-0-	440	1	5852	3	Y	838	902	1 122
							922	9						
*02		6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	429	1	5434	3	Y	775	828	1 69
							853	9						
*03		7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	476	1	5884	3	Y	816	775	1 110
							898	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
H SISTERS B WELL #: 6H RRCID -> 284055 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13716 - 18836														
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
*09	11481 X	11481	-0-	-0-	-0-	622	1	9577	3	Y	1165	1116	1	130
						1282	9							
*10	10726 X	10405	-0-	-321	-0-	525	1	8732	3	Y	1044	1070	1	104
						1148	9							
*11	10380 X	10309	-0-	-71	-0-	560	1	8592	3	Y	1052	986	1	170
						1157	9							
*12	10726 X	10466	-0-	-260	-0-	612	1	8688	3	Y	1060	988	1	242
						1166	9							
01	10726 X	8123	-0-	-2603	-0-	481	1	6665	3	Y	888	1000	1	130
						977	9							
*02	9380 X	8400	-0-	-980	-0-	526	1	6839	3	Y	941	988	1	83
						1035	9							
*03	10385 X	6572	-0-	-3813	-0-	422	1	5354	3	Y	724	710	1	97
						796	9							
H SISTERS B WELL #: 7H RRCID -> 284056 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13739 - 18813														
*09	10560 X	7582	-0-	-2978	-0-	428	1	6286	3	Y	789	755	1	88
						868	9							
*10	10602 X	8598	-0-	-2004	-0-	447	1	7133	3	Y	925	921	1	92
						1018	9							
*11	10200 X	8226	-0-	-1974	-0-	459	1	6764	3	Y	912	857	1	147
						1003	9							
*12	10540 X	8622	-0-	-1918	-0-	518	1	7079	3	Y	932	866	1	213
						1025	9							
01	8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	518	1	7090	3	Y	979	1049	1	143
						1077	9							
*02	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	487	1	6356	3	Y	878	943	1	78
						966	9							
*03	8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	528	1	7058	3	Y	904	861	1	121
						994	9							
H SISTERS A WELL #: 6H RRCID -> 284068 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13696 - 19770														
*09	11791 X	11791	-0-	-0-	-0-	664	1	10557	3	Y	518	531	1	83
						570	9							
*10	13032 X	13032	-0-	-0-	-0-	705	1	11694	3	Y	575	584	1	73
						633	9							
*11	11966 X	11966	-0-	-0-	-0-	692	1	10663	3	Y	555	570	1	58
						611	9							
*12	12114 X	12114	-0-	-0-	-0-	751	1	10733	3	Y	573	507	1	124
						630	9							
01	11863 X	11863	-0-	-0-	-0-	734	1	10487	3	Y	584	650	1	58
						642	9							
*02	11200 X	9641	-0-	-1559	-0-	641	1	8483	3	Y	470	419	1	109
						517	9							
*03	12400 X	10836	-0-	-1564	-0-	744	1	9518	3	Y	522	576	1	55
						574	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
H SISTERS A WELL #: 4H RRCID -> 284104 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13762 - 19747														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	5340 X	3150	-0-	-2190	-0-	208	1	2751	3	Y	174	205	1	28
						191	9							
*10	13748 X	13748	-0-	-0-	-0-	757	1	12312	3	Y	617	565	1	79
						679	9					1	8	
*11	13931 X	13931	-0-	-0-	-0-	821	1	12447	3	Y	603	619	1	63
						663	9							
*12	13416 X	13416	-0-	-0-	-0-	848	1	11872	3	Y	633	559	1	137
						696	9							
01	11511 X	11511	-0-	-0-	-0-	730	1	10146	3	Y	577	657	1	57
						635	9							
*02	12264 X	10115	-0-	-2149	-0-	690	1	8867	3	Y	507	447	1	117
						558	9							
*03	13578 X	10719	-0-	-2859	-0-	731	1	9427	3	Y	510	573	1	54
						561	9							

BIG OAK C WELL #: 2H RRCID -> 284633 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13174 - 19409														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	655	1	7055	3	Y	1300	1268	1	210
						1430	9							
*10	9070 X	9070	-0-	-0-	-0-	683	1	6944	3	Y	1312	1391	1	130
						1443	9					1	8	
*11	8370 X	8246	-0-	-124	-0-	613	1	6260	3	Y	1248	1184	1	194
						1373	9							
*12	8649 X	8428	-0-	-221	-0-	681	1	6355	3	Y	1265	1042	1	417
						1392	9							
01	8649 X	8568	-0-	-81	-0-	732	1	6337	3	Y	1363	1494	1	286
						1499	9							
*02	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	579	1	5486	3	Y	1152	1251	1	187
						1267	9							
*03	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	679	1	6166	3	Y	1308	1243	1	252
						1439	9							

BIG OAK C WELL #: 3H RRCID -> 284634 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13203 - 18274														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	411	1	4274	3	Y	829	812	1	134
						912	9							
*10	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	427	1	4187	3	Y	844	894	1	84
						928	9							
*11	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	400	1	3915	3	Y	826	782	1	128
						909	9							
*12	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	423	1	3798	3	Y	799	664	1	263
						879	9							
01	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	421	1	3543	3	Y	820	912	1	171
						902	9							
*02	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	357	1	3432	3	Y	695	754	1	112
						765	9							
*03	4681 X	4560	-0-	-121	-0-	385	1	3359	3	Y	742	711	1	143
						816	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LYMAN A WELL #: 3H RRCID -> 284808 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13188 - 19009													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*09		8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	617	1	6693	3	Y	1137	175
							1251	9					
*10		8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	668	1	6820	3	Y	1165	86
							1282	9				1 8	
*11		8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	643	1	6538	3	Y	1181	23
							1299	9					
*12		8471 X	8471	-0-	-0-	-0-	702	1	6562	3	Y	1097	101
							1207	9					
01		8184 X	8068	-0-	-116	-0-	704	1	6154	3	Y	1100	59
							1210	9					
*02		6580 X	6371	-0-	-209	-0-	531	1	4871	3	Y	881	296
							969	9					
*03		8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	693	1	6392	3	Y	1152	113
							1267	9					
LYMAN A WELL #: 4H RRCID -> 284818 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13194 - 18773													
*09		7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	577	1	6229	3	Y	1041	160
							1145	9					
*10		7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	598	1	6092	3	Y	1041	77
							1145	9				1 8	
*11		7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	590	1	6006	3	Y	1074	21
							1181	9					
*12		7502 X	7431	-0-	-71	-0-	613	1	5755	3	Y	966	89
							1063	9					
01		7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	666	1	5870	3	Y	1034	56
							1137	9					
*02		6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	517	1	5107	3	Y	825	278
							908	9					
*03		6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	575	1	5310	3	Y	959	98
							1055	9					
LYMAN A WELL #: 6H RRCID -> 284849 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 13020 PERF.13274 - 19126													
*09		7440 X	6364	-0-	-1076	-0-	465	1	4993	3	Y	824	127
							906	9					
*10		7378 X	6332	-0-	-1046	-0-	488	1	4931	3	Y	830	61
							913	9					
*11		7020 X	5799	-0-	-1221	-0-	447	1	4483	3	Y	790	15
							869	9					
*12		7068 X	6631	-0-	-437	-0-	556	1	5132	3	Y	857	79
							943	9					
01		6820 X	6055	-0-	-765	-0-	535	1	4605	3	Y	832	45
							915	9					
*02		5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	414	1	3942	3	Y	664	224
							730	9					
*03		5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	486	1	4354	3	Y	806	82
							887	9					

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LYMAN A WELL #: 2H RRCID -> 284995 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13041 - 18786														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	500	1	5191	3	Y	914	872	1	141
						1005	9							
*10	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	521	1	5084	3	Y	912	986	1	67
						1003	9							
*11	6150 X	6145	-0-	-5	-0-	481	1	4673	3	Y	901	950	1	18
						991	9							
*12	6355 X	5339	-0-	-1016	-0-	460	1	4043	3	Y	760	708	1	70
						836	9							
01	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	578	1	4867	3	Y	912	932	1	50
						1003	9							
*02	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	483	1	4558	3	Y	782	568	1	264
						860	9							
*03	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	552	1	4871	3	Y	919	1088	1	95
						1011	9							
JORDAN B WELL #: 5H RRCID -> 285632 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13574 - 19147														
*09	17185 X	17185	-0-	-0-	-0-	3406	1	12141	3	Y	1489	1495	1	187
						1638	9							
*10	16895 X	16642	-0-	-253	-0-	3136	1	11949	3	Y	1415	1336	1	266
						1557	9							
*11	16350 X	13806	-0-	-2544	-0-	1609	1	10715	3	Y	1347	1351	1	262
						1482	9							
*12	16895 X	13970	-0-	-2925	-0-	1505	1	10957	3	Y	1371	1328	1	305
						1508	9							
01	16895 X	14096	-0-	-2799	-0-	1971	1	10730	3	Y	1268	1445	1	128
						1395	9							
*02	12877 X	12877	-0-	-0-	-0-	1642	1	10021	3	Y	1104	1109	1	123
						1214	9							
*03	13460 X	13460	-0-	-0-	-0-	1982	1	10195	3	Y	1166	1259	1	30
						1283	9							
JORDAN A WELL #: 2H RRCID -> 285647 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13528 PERF.13444 - 18701														
*09	10860 X	9819	-0-	-1041	-0-	1273	1	6730	3	Y	1651	1488	1	343
						1816	9							
*10	14570 X	9863	-0-	-4707	-0-	1314	1	6744	3	Y	1641	1532	1	449
						1805	9							
*11	10860 X	9299	-0-	-1561	-0-	1190	1	6231	3	Y	1707	1879	1	275
						1878	9							
*12	10695 X	9011	-0-	-1684	-0-	1060	1	6336	3	Y	1468	1120	1	620
						1615	9							
01	10509 X	8994	-0-	-1515	-0-	1001	1	6304	3	Y	1535	1588	1	567
						1689	9							
*02	9156 X	7579	-0-	-1577	-0-	957	1	5196	3	Y	1296	1213	1	650
						1426	9							
*03	12400 X	8377	-0-	-4023	-0-	785	1	5785	3	Y	1643	2080	1	213
						1807	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JORDAN A WELL #: 5H RRCID -> 285648 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13496 - 19033														
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
*09	6720 X	6484	-0-	-236	-0-	450	1	4644	3	Y	1264	1140	1	265
						1390	9							
*10	6944 X	6069	-0-	-875	-0-	465	1	4318	3	Y	1169	1102	1	330
						1286	9							
*11	6720 X	5653	-0-	-1067	-0-	450	1	3895	3	Y	1189	1326	1	192
						1308	9							
*12	6944 X	5523	-0-	-1421	-0-	465	1	3934	3	Y	1022	780	1	432
						1124	9							
01	6944 X	5445	-0-	-1499	-0-	465	1	3814	3	Y	1060	1101	1	391
						1166	9							
*02	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	420	1	3356	3	Y	931	864	1	458
						1024	9							
*03	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	465	1	3690	3	Y	603	951	1	110
						663	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285656 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13435 - 20043														
*09	19320 X	16689	-0-	-2631	-0-	918	1	13176	3	Y	2359	2247	1	444
						2595	9							
*10	19964 X	16873	-0-	-3091	-0-	980	1	13262	3	Y	2392	2539	1	297
						2631	9							
*11	19320 X	15232	-0-	-4088	-0-	949	1	11811	3	Y	2247	2267	1	277
						2472	9							
*12	18817 X	15759	-0-	-3058	-0-	1050	1	12120	3	Y	2354	2095	1	535
						2589	9					1	8	
01	18135 X	15296	-0-	-2839	-0-	1025	1	11819	3	Y	2229	2130	1	634
						2452	9							
*02	12460 X	11971	-0-	-489	-0-	888	1	9221	3	Y	1693	1998	1	329
						1862	9							
*03	13795 X	13388	-0-	-407	-0-	903	1	10064	3	Y	2201	2150	1	380
						2421	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285657 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13405 - 20071														
*09	13950 X	12711	-0-	-1239	-0-	723	1	9776	3	Y	2011	1877	1	324
						2212	9							
*10	14415 X	12894	-0-	-1521	-0-	793	1	9700	3	Y	2183	2353	1	154
						2401	9							
*11	13950 X	12511	-0-	-1439	-0-	797	1	9533	3	Y	1983	1886	1	251
						2181	9							
*12	14415 X	12220	-0-	-2195	-0-	823	1	9345	3	Y	1865	1517	1	599
						2052	9							
01	13733 X	12279	-0-	-1454	-0-	848	1	9491	3	Y	1764	1909	1	454
						1940	9							
*02	10528 X	10452	-0-	-76	-0-	781	1	7953	3	Y	1562	1604	1	412
						1718	9							
*03	11656 X	10896	-0-	-760	-0-	829	1	8122	3	Y	1768	1983	1	197
						1945	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
RAYES A - POKLUDA A SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 285658 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13339 - 19885														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	11070 X	8198	-0-	-2872	-0-	462	1	6406	3	Y	1209	1131	1	348
						1330	9							
*10	10819 X	8458	-0-	-2361	-0-	514	1	6603	3	Y	1219	1367	1	200
						1341	9							
*11	9300 X	7850	-0-	-1450	-0-	502	1	6095	3	Y	1139	1137	1	202
						1253	9							
*12	8990 X	7163	-0-	-1827	-0-	483	1	5439	3	Y	1128	945	1	385
						1241	9							
01	8990 X	6318	-0-	-2672	-0-	422	1	4684	3	Y	1102	1338	1	149
						1212	9							
*02	6944 X	4933	-0-	-2011	-0-	361	1	3521	3	Y	955	801	1	303
						1051	9							
*03	7688 X	6340	-0-	-1348	-0-	428	1	4528	3	Y	1258	1429	1	132
						1384	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 285659 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 20927														
*09	9300 X	8614	-0-	-686	-0-	470	1	6558	3	Y	1442	1497	1	241
						1586	9							
*10	10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	624	1	7723	3	Y	1729	1758	1	212
						1902	9							
*11	9270 X	8617	-0-	-653	-0-	564	1	6413	3	Y	1491	1515	1	188
						1640	9							
*12	9579 X	7948	-0-	-1631	-0-	545	1	5820	3	Y	1439	1146	1	481
						1583	9							
01	9610 X	8802	-0-	-808	-0-	583	1	6384	3	Y	1668	1732	1	417
						1835	9							
*02	9709 X	9709	-0-	-0-	-0-	725	1	7535	3	Y	1317	1391	1	343
						1449	9							
*03	11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	820	1	8946	3	Y	1560	1609	1	294
						1716	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285664 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13616 - 21535														
*09	15030 X	14347	-0-	-683	-0-	1156	1	11216	3	Y	1795	1850	1	113
						1975	9							
*10	15531 X	14116	-0-	-1415	-0-	1155	1	10931	3	Y	1845	1708	1	245
						2030	9							
*11	15030 X	12492	-0-	-2538	-0-	1005	1	9659	3	Y	1662	1500	1	404
						1828	9							
*12	15531 X	13326	-0-	-2205	-0-	973	1	10318	3	Y	1850	2084	1	166
						2035	9							
01	15438 X	13163	-0-	-2275	-0-	916	1	10322	3	Y	1750	1707	1	209
						1925	9							
*02	10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	838	1	8237	3	Y	1342	1139	1	412
						1476	9							
*03	12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	943	1	9246	3	Y	1662	1903	1	171
						1828	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
RAYES A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285704 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13554 - 20672														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	13390 X	13390	-0-	-0-	-0-	767	1	10805	3	Y	1653	1509	1	410
						1818	9							
*10	13262 X	13262	-0-	-0-	-0-	810	1	10615	3	Y	1670	1784	1	296
						1837	9							
*11	12720 X	11256	-0-	-1464	-0-	736	1	8926	3	Y	1449	1513	1	232
						1594	9							
*12	13144 X	12351	-0-	-793	-0-	850	1	9630	3	Y	1701	1514	1	419
						1871	9							
01	13144 X	12558	-0-	-586	-0-	863	1	9845	3	Y	1682	1729	1	372
						1850	9							
*02	10080 X	8185	-0-	-1895	-0-	624	1	6297	3	Y	1149	1227	1	294
						1264	9							
*03	11160 X	10797	-0-	-363	-0-	773	1	8374	3	Y	1500	1602	1	192
						1650	9							
BYERLY A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285732 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13846 - 21160														
*09	30000 X	26214	-0-	-3786	-0-	1784	1	22760	3	Y	1518	1499	1	325
						1670	9							
*10	31000 X	25987	-0-	-5013	-0-	1989	1	22283	3	Y	1559	1549	1	335
						1715	9							
*11	30000 X	23954	-0-	-6046	-0-	2000	1	20352	3	Y	1456	1523	1	266
						1602	9					2	8	
*12	31000 X	23875	-0-	-7125	-0-	2033	1	20350	3	Y	1356	1183	1	439
						1492	9							
01	29295 X	22377	-0-	-6918	-0-	1933	1	18895	3	Y	1408	1404	1	443
						1549	9							
*02	21364 X	19040	-0-	-2324	-0-	1596	1	16148	3	Y	1178	1159	1	462
						1296	9							
*03	23653 X	20083	-0-	-3570	-0-	1228	1	17461	3	Y	1267	1387	1	342
						1394	9							
BYERLY A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285733 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13974 - 20874														
*09	38370 X	33490	-0-	-4880	-0-	2357	1	29153	3	Y	1800	2129	1	324
						1980	9							
*10	39649 X	33263	-0-	-6386	-0-	2651	1	28533	3	Y	1890	2044	1	169
						2079	9							
*11	38370 X	30792	-0-	-7578	-0-	2687	1	26188	3	Y	1743	1312	1	598
						1917	9							
*12	35991 X	30184	-0-	-5807	-0-	2686	1	25735	3	Y	1603	1806	1	395
						1763	9							
01	35154 X	28691	-0-	-6463	-0-	2592	1	24230	3	Y	1699	1683	1	411
						1869	9							
*02	28476 X	24438	-0-	-4038	-0-	2168	1	20735	3	Y	1395	1368	1	438
						1535	9							
*03	31527 X	25841	-0-	-5686	-0-	1605	1	22561	3	Y	1523	1510	1	451
						1675	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
RAYES A WELL #: 2H RRCID -> 285740 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13646 - 19214														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*09	14910 X	12461	-0-	-2449	-0-	1025	1	9381	3	Y	1868	1960	1	278
						2055	9							
*10	16213 X	12867	-0-	-3346	-0-	1187	1	9548	3	Y	1938	1950	1	266
						2132	9							
*11	14910 X	12029	-0-	-2881	-0-	1235	1	8761	3	Y	1848	1577	1	533
						2033	9					4	8	
*12	14260 X	11858	-0-	-2402	-0-	1189	1	8700	3	Y	1790	2084	1	239
						1969	9							
01	13361 X	11401	-0-	-1960	-0-	1119	1	8347	3	Y	1759	1627	1	371
						1935	9							
*02	11620 X	8871	-0-	-2749	-0-	911	1	6526	3	Y	1304	1373	1	302
						1434	9							
*03	12865 X	11130	-0-	-1735	-0-	922	1	8310	3	Y	1725	1750	1	277
						1898	9							
BYERLY A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285846 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13794 - 20847														
*09	37260 X	31477	-0-	-5783	-0-	2154	1	27504	3	Y	1654	1712	1	332
						1819	9							
*10	38502 X	31251	-0-	-7251	-0-	2405	1	26966	3	Y	1709	1835	1	205
						1880	9							
*11	37260 X	28738	-0-	-8522	-0-	2415	1	24590	3	Y	1575	1478	1	300
						1733	9						2	8
*12	37634 X	28648	-0-	-8986	-0-	2455	1	24575	3	Y	1471	1390	1	381
						1618	9							
01	35371 X	26947	-0-	-8424	-0-	2343	1	22928	3	Y	1524	1463	1	442
						1676	9							
*02	25872 X	22807	-0-	-3065	-0-	1915	1	19398	3	Y	1358	1374	1	426
						1494	9							
*03	28644 X	23835	-0-	-4809	-0-	1465	1	20875	3	Y	1359	1437	1	348
						1495	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285885 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13430 - 21348														
*09	13835 X	13835	-0-	-0-	-0-	922	1	11119	3	Y	1631	1511	1	201
						1794	9							
*10	14105 X	13506	-0-	-599	-0-	902	1	10765	3	Y	1672	1700	1	168
						1839	9						5	8
*11	13650 X	12407	-0-	-1243	-0-	802	1	9866	3	Y	1581	1322	1	424
						1739	9							
*12	14105 X	12370	-0-	-1735	-0-	699	1	9904	3	Y	1606	1500	1	526
						1767	9						4	8
01	14105 X	12374	-0-	-1731	-0-	660	1	9948	3	Y	1605	1961	1	170
						1766	9							
*02	10635 X	10635	-0-	-0-	-0-	662	1	8506	3	Y	1334	1146	1	358
						1467	9							
*03	12178 X	12178	-0-	-0-	-0-	689	1	9632	3	Y	1688	1896	1	150
						1857	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 9H		RRCID -> 285976		COMPL. DATE 06/18/2019		TOTAL DEPTH 13570 PERF.13738 - 19111			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	9569 X	9569	-0-	-0-	-0-	1058 1	7037 3	Y	1340	1355 1	104
						1474 9					
*10	9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	1109 1	6899 3	Y	1337	1227 1	214
						1471 9					
*11	9060 X	8848	-0-	-212	-0-	1024 1	6443 3	Y	1255	1380 1	1 8 88
						1381 9					
*12	9362 X	8672	-0-	-690	-0-	1073 1	6215 3	Y	1258	1158 1	188
						1384 9					
01	9362 X	8514	-0-	-848	-0-	1042 1	6145 3	Y	1206	1225 1	169
						1327 9					
*02	8932 X	7079	-0-	-1853	-0-	900 1	5077 3	Y	1002	948 1	223
						1102 9					
*03	9920 X	7460	-0-	-2460	-0-	204 1	5525 3	Y	1574	1632 1	165
						1731 9					

LP-BUTLER A		WELL #: 10H		RRCID -> 285977		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 13581 PERF.13691 - 19082			
*09	13304 X	13304	-0-	-0-	-0-	843 1	10350 3	Y	1919	1936 1	146
						2111 9					
*10	11738 X	11738	-0-	-0-	-0-	779 1	9033 3	Y	1751	1619 1	278
						1926 9					
*11	12894 X	12894	-0-	-0-	-0-	820 1	10005 3	Y	1881	2027 1	1 8 131
						2069 9					
*12	12815 X	12815	-0-	-0-	-0-	851 1	9840 3	Y	1931	1775 1	287
						2124 9					
01	12931 X	12931	-0-	-0-	-0-	838 1	10034 3	Y	1872	1898 1	261
						2059 9					
*02	10693 X	10693	-0-	-0-	-0-	703 1	8268 3	Y	1565	1483 1	343
						1722 9					
*03	11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	154 1	9922 3	Y	1191	1353 1	181
						1310 9					

POKLUDA A - BYERLY A SA 1		WELL #: 1H		RRCID -> 286098		COMPL. DATE 04/02/2019		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13762 - 20346			
*09	22170 X	22075	-0-	-95	-0-	450 1	19672 3	Y	1775	1859 1	4 8 168
						1953 9					
*10	22909 X	22085	-0-	-824	-0-	465 1	19644 3	Y	1796	1734 1	1 8 229
						1976 9					
*11	22170 X	20199	-0-	-1971	-0-	450 1	17890 3	Y	1690	1695 1	224
						1859 9					
*12	22909 X	20138	-0-	-2771	-0-	465 1	17857 3	Y	1651	1590 1	1 8 284
						1816 9					
*01	22909 X	19088	-0-	-3821	-0-	465 1	16777 3	Y	1678	1714 1	248
						1846 9					
*02	16347 X	16347	-0-	-0-	-0-	420 1	14402 3	Y	1386	1322 1	312
						1525 9					
*03	17849 X	17849	-0-	-0-	-0-	465 1	15699 3	Y	1532	1575 1	269
						1685 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
POKLUDA A - BYERLY A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286099 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13669 - 20253														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	21690 X	21530	-0-	-160	-0-	1409	1	18618	3	Y	1366	1548	1	204
						1503	9							
*10	22413 X	22045	-0-	-368	-0-	1842	1	18811	3	Y	1265	1183	1	286
						1392	9							
*11	21690 X	20223	-0-	-1467	-0-	1932	1	16971	3	Y	1200	969	1	517
						1320	9							
*12	22413 X	20112	-0-	-2301	-0-	1829	1	16821	3	Y	1329	1475	1	371
						1462	9							
01	22413 X	18223	-0-	-4190	-0-	1398	1	15513	3	Y	1193	1196	1	368
						1312	9							
*02	18536 X	15446	-0-	-3090	-0-	1258	1	12992	3	Y	1087	957	1	498
						1196	9							
*03	20522 X	16861	-0-	-3661	-0-	1419	1	14165	3	Y	1161	1471	1	188
						1277	9							
POKLUDA A WELL #: 2H RRCID -> 286100 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13655 - 19439														
*09	20113 X	20113	-0-	-0-	-0-	1276	1	16679	3	Y	1962	2159	1	2 8 169
						2158	9							
*10	20615 X	20405	-0-	-210	-0-	1456	1	16934	3	Y	1832	1808	1	193
						2015	9							
*11	19950 X	18352	-0-	-1598	-0-	1433	1	15224	3	Y	1541	1367	1	7 8 360
						1695	9							
*12	20615 X	17968	-0-	-2647	-0-	1356	1	14947	3	Y	1514	1671	1	203
						1665	9							
01	20615 X	16741	-0-	-3874	-0-	1232	1	13959	3	Y	1409	1203	1	409
						1550	9							
*02	15293 X	15293	-0-	-0-	-0-	1308	1	12533	3	Y	1320	1201	1	528
						1452	9							
*03	16721 X	16721	-0-	-0-	-0-	1147	1	13669	3	Y	1732	1922	1	338
						1905	9							
LANDGREBE A WELL #: 5H RRCID -> 286217 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 13791 PERF.14034 - 18711														
*09	26940 X	23160	-0-	-3780	-0-	1532	1	19833	3	Y	1632	1778	1	1 8 116
						1795	9							
*10	28055 X	21531	-0-	-6524	-0-	1760	1	18147	3	Y	1476	1428	1	164
						1624	9							
*11	27120 X	19477	-0-	-7643	-0-	1670	1	16250	3	Y	1415	1321	1	3 8 255
						1557	9							
*12	28024 X	17985	-0-	-10039	-0-	1643	1	14888	3	Y	1322	1447	1	2 8 128
						1454	9							
01	26970 X	16986	-0-	-9984	-0-	1452	1	14181	3	Y	1230	1179	1	179
						1353	9							
*02	18508 X	14057	-0-	-4451	-0-	1086	1	11876	3	Y	995	1016	1	158
						1095	9							
*03	20491 X	18114	-0-	-2377	-0-	918	1	15521	3	Y	1523	1515	1	166
						1675	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LANDGREBE A WELL #: 6H RRCID -> 286218 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13936 - 18815														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*09	34203 X	34203	-0-	-0-	-0-	450	1	30958	3	Y	2541	2678	1	177
						2795	9							
*10	30968 X	30968	-0-	-0-	-0-	465	1	27974	3	Y	2299	2211	1	254
						2529	9							
*11	26434 X	26434	-0-	-0-	-0-	450	1	23719	3	Y	2059	1933	1	375
						2265	9							
*12	22010 X	20330	-0-	-1680	-0-	465	1	18072	3	Y	1630	1837	1	165
						1793	9							
01	24745 X	24745	-0-	-0-	-0-	465	1	22161	3	Y	1926	1822	1	269
						2119	9							
*02	28504 X	24958	-0-	-3546	-0-	420	1	22519	3	Y	1835	1817	1	287
						2019	9							
*03	30969 X	23279	-0-	-7690	-0-	465	1	21069	3	Y	1586	1699	1	174
						1745	9							
WARWAS A WELL #: 2H RRCID -> 286221 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13908 - 19325														
*09	29130 X	26669	-0-	-2461	-0-	450	1	23733	3	Y	2260	2363	1	183
						2486	9							
*10	38440 X	38440	-0-	-0-	-0-	465	1	34657	3	Y	3016	2862	1	332
						3318	9							
*11	32447 X	32447	-0-	-0-	-0-	450	1	29160	3	Y	2579	2486	1	423
						2837	9							
*12	30132 X	29060	-0-	-1072	-0-	465	1	26164	3	Y	2210	2445	1	185
						2431	9							
01	33077 X	27189	-0-	-5888	-0-	465	1	24059	3	Y	2423	2256	1	352
						2665	9							
*02	34720 X	24276	-0-	-10444	-0-	420	1	21735	3	Y	1928	2069	1	211
						2121	9							
*03	38440 X	23892	-0-	-14548	-0-	465	1	21262	3	Y	1968	2055	1	124
						2165	9							
MUSICK - LP BUTLER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286222 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13850 - 22127														
*09	42210 X	32996	-0-	-9214	-0-	450	1	29214	3	Y	3029	3026	0	56
						3332	9							
*10	41292 X	32964	-0-	-8328	-0-	465	1	29100	3	Y	3090	2911	0	57
						3399	9							
*11	39570 X	29410	-0-	-10160	-0-	450	1	26203	3	Y	2506	2505	0	58
						2757	9							
*12	39928 X	27529	-0-	-12399	-0-	465	1	24555	3	Y	2281	1900	0	67
						2509	9							
01	36518 X	29700	-0-	-6818	-0-	465	1	26886	3	Y	2135	1993	0	22
						2349	9							
*02	28785 X	28785	-0-	-0-	-0-	420	1	25603	3	Y	2511	252	0	389
						2762	9							
*03	31620 X	30290	-0-	-1330	-0-	465	1	26980	3	Y	2586	2586	1	389
						2845	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LANDGREBE A WELL #: 8H RRCID -> 286592 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13889 - 18689														
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
*09	20160 X	18300	-0-	-1860	-0-	1216	1	15667	3	Y	1288	1367	1	1 8 91
						1417	9							
*10	20832 X	17337	-0-	-3495	-0-	1380	1	14637	3	Y	1200	1153	1	6 8 132
						1320	9							
*11	20160 X	15446	-0-	-4714	-0-	1319	1	12897	3	Y	1118	1046	1	2 8 202
						1230	9							
*12	19840 X	14775	-0-	-5065	-0-	1368	1	12202	3	Y	1095	1189	1	2 8 106
						1205	9							
01	18910 X	14072	-0-	-4838	-0-	1284	1	11633	3	Y	1050	1010	1	146
						1155	9							
*02	14952 X	13346	-0-	-1606	-0-	1130	1	11204	3	Y	920	922	1	144
						1012	9							
*03	16554 X	12985	-0-	-3569	-0-	707	1	10978	3	Y	1182	1197	1	129
						1300	9							
WARWAS A WELL #: 3H RRCID -> 286593 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13911 - 19247														
*09	20041 X	20041	-0-	-0-	-0-	1330	1	16932	3	Y	1617	1663	1	128
						1779	9							
*10	19592 X	18634	-0-	-958	-0-	1486	1	15606	3	Y	1402	1372	1	2 8 156
						1542	9							
*11	19802 X	19802	-0-	-0-	-0-	1592	1	16565	3	Y	1495	1416	1	1 8 234
						1645	9							
*12	19592 X	12837	-0-	-6755	-0-	1105	1	10589	3	Y	1039	1189	1	1 8 83
						1143	9							
01	19592 X	11567	-0-	-8025	-0-	900	1	9596	3	Y	974	924	1	133
						1071	9							
*02	18089 X	18089	-0-	-0-	-0-	1074	1	15408	3	Y	1461	1448	1	146
						1607	9							
*03	18568 X	18568	-0-	-0-	-0-	691	1	16181	3	Y	1542	1593	1	95
						1696	9							
WAGNER B WELL #: 2H RRCID -> 287506 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13468 - 19361														
*09	3960 X	2787	-0-	-1173	-0-	346	1	1922	3	Y	472	558	1	54
						519	9							
*10	4092 X	2809	-0-	-1283	-0-	358	1	1952	3	Y	454	456	1	52
						499	9							
*11	3600 X	2736	-0-	-864	-0-	366	1	1871	3	Y	454	358	1	148
						499	9							
*12	3689 X	1354	-0-	-2335	-0-	294	1	789	3	Y	246	363	1	31
						271	9							
01	3689 X	1515	-0-	-2174	-0-	338	1	828	3	Y	317	266	1	82
						349	9							
*02	2324 X	1279	-0-	-1045	-0-	232	1	763	3	Y	258	274	1	66
						284	9							
*03	2573 X	1012	-0-	-1561	-0-	147	1	610	3	Y	232	267	1	31
						255	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WAGNER B WELL #: 11H RRCID -> 287507 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13431 - 19443														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	3900 X	2207	-0-	-1693	-0-	281	1	1440	3	Y	442	525	1	50
						486	9							
*10	4030 X	2407	-0-	-1623	-0-	344	1	1470	3	Y	539	528	1	61
						593	9							
*11	3900 X	2234	-0-	-1666	-0-	338	1	1359	3	Y	488	390	1	159
						537	9							
*12	3844 X	3013	-0-	-831	-0-	588	1	1791	3	Y	576	662	1	73
						634	9							
01	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	653	1	2018	3	Y	613	528	1	158
						674	9							
*02	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	497	1	1878	3	Y	494	526	1	126
						543	9							
*03	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	343	1	2089	3	Y	546	598	1	74
						601	9							
WAGNER B WELL #: 8H RRCID -> 287508 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13242 - 18598														
*09	5610 X	4517	-0-	-1093	-0-	544	1	3095	3	Y	798	775	1	82
						878	9							
*10	5797 X	5659	-0-	-138	-0-	694	1	3874	3	Y	992	962	1	112
						1091	9							
*11	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	820	1	4616	3	Y	1141	1007	1	246
						1255	9							
*12	8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	1121	1	6178	3	Y	1484	1476	1	254
						1632	9							
01	8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	976	1	5787	3	Y	1386	1445	1	195
						1525	9							
*02	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	832	1	5014	3	Y	1272	1378	1	89
						1399	9							
*03	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	762	1	5257	3	Y	1254	1237	1	106
						1379	9							
WAGNER B WELL #: 12H RRCID -> 287509 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13480 - 19416														
*09	12561 X	12561	-0-	-0-	-0-	1308	1	9217	3	Y	1851	1968	1	211
						2036	9							
*10	12664 X	12664	-0-	-0-	-0-	1376	1	9229	3	Y	1872	1870	1	213
						2059	9							
*11	11495 X	11495	-0-	-0-	-0-	1312	1	8276	3	Y	1734	1382	1	565
						1907	9							
*12	10208 X	10208	-0-	-0-	-0-	1574	1	7083	3	Y	1410	1796	1	179
						1551	9							
01	9990 X	9990	-0-	-0-	-0-	1632	1	6680	3	Y	1525	1311	1	393
						1678	9							
*02	8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	1308	1	6100	3	Y	1260	1331	1	322
						1386	9							
*03	11655 X	11655	-0-	-0-	-0-	1219	1	8307	3	Y	1935	1996	1	261
						2129	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WAGNER B WELL #: 9H RRCID -> 287586 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13258 - 19200														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	8337 X	8337	-0-	-0-	-0-	992	1	5815	3	Y	1391	1348	1	144
						1530	9							
*10	8959 X	7970	-0-	-989	-0-	972	1	5482	3	Y	1378	1366	1	156
						1516	9							
*11	8670 X	6569	-0-	-2101	-0-	824	1	4470	3	Y	1159	1065	1	250
						1275	9							
*12	8959 X	5066	-0-	-3893	-0-	670	1	3374	3	Y	929	1020	1	159
						1022	9							
01	8959 X	5536	-0-	-3423	-0-	674	1	3753	3	Y	1008	1025	1	142
						1109	9							
*02	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	828	1	4880	3	Y	1283	1335	1	90
						1411	9							
*03	11277 X	11277	-0-	-0-	-0-	1148	1	8049	3	Y	1891	1821	1	160
						2080	9							
HARTMAN A WELL #: 2H RRCID -> 287626 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13181 - 17580														
*09	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	747	1	3565	3	Y	926	974	1	134
						1019	9							
*10	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	676	1	3313	3	Y	899	864	1	169
						989	9							
*11	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	761	1	3193	3	Y	996	1010	1	154
						1096	9					1	8	
*12	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	732	1	3125	3	Y	984	965	1	173
						1082	9							
01	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	693	1	3132	3	Y	957	920	1	210
						1053	9							
*02	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	699	1	2342	3	Y	920	917	1	213
						1012	9							
*03	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	662	1	2362	3	Y	799	714	1	298
						879	9							
HARTMAN A WELL #: 9H RRCID -> 287627 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13352 - 17014														
*09	2010 X	1894	-0-	-116	-0-	222	1	1285	3	Y	352	358	1	25
						387	9							
*10	2325 X	1786	-0-	-539	-0-	230	1	1183	3	Y	339	326	1	38
						373	9							
*11	2040 X	1689	-0-	-351	-0-	236	1	1100	3	Y	321	301	1	58
						353	9							
*12	2108 X	1878	-0-	-230	-0-	240	1	1252	3	Y	351	363	1	46
						386	9							
01	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	8	1	1526	3	Y	424	377	1	93
						466	9							
*02	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1282	3	424	9	Y	385	406	1	72
*03	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1375	3	405	9	Y	368	411	1	29
HARTMAN A WELL #: 11H RRCID -> 287628 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13243 - 18993														
*09	8778 X	8778	-0-	-0-	-0-	873	1	6342	3	Y	1421	1457	1	103
						1563	9							
*10	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	806	1	5353	3	Y	1231	1197	1	137
						1354	9							
*11	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	824	1	4859	3	Y	1160	1088	1	208
						1276	9					1	8	
*12	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	788	1	4888	3	Y	1159	1215	1	152
						1275	9							
01	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	23	1	4416	3	Y	1235	1116	1	271
						1359	9							
*02	5460 X	5087	-0-	-373	-0-	3979	3	1108	9	Y	1007	1090	1	188
*03	6045 X	5627	-0-	-418	-0-	4363	3	1264	9	Y	1149	1246	1	91

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HARTMAN A WELL #: 13H RRCID -> 287776 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13298 - 18613														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*09		7380 X	6731	-0-	-649	-0-	689 1	4738 3	Y	1185	1206 1			86
							1304 9							
*10		7533 X	6991	-0-	-542	-0-	778 1	4865 3	Y	1225	1175 1			136
							1348 9							
*11		7380 X	6806	-0-	-574	-0-	807 1	4691 3	Y	1189	1111 1	1 8		213
							1308 9							
*12		7626 X	6338	-0-	-1288	-0-	720 1	4386 3	Y	1120	1186 1			147
							1232 9							
01		7223 X	5031	-0-	-2192	-0-	21 1	3824 3	Y	1078	989 1			236
							1186 9							
*02		5264 X	4599	-0-	-665	-0-	3573 3	1026 9	Y	933	995 1			174
*03		5828 X	4602	-0-	-1226	-0-	3561 3	1041 9	Y	946	1045 1			75
CASKEY A WELL #: 7H RRCID -> 287889 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13727 - 19444														
10		21948 X	7411	-0-	-14537	-0-	368 1	5711 3	Y	1211	1271 1			100
							1332 9							
11		13920 X	7092	-0-	-6828	-0-	584 1	5262 3	Y	1133	1091 1			142
							1246 9							
12		12059 X	6784	-0-	-5275	-0-	558 1	5069 3	Y	1052	973 1			221
							1157 9							
01		9362 X	6196	-0-	-3166	-0-	542 1	4490 3	Y	1058	1129 1			150
							1164 9							
*02		5712 X	5037	-0-	-675	-0-	433 1	3693 3	Y	828	887 1			91
							911 9							
*03		6324 X	5992	-0-	-332	-0-	432 1	4621 3	Y	854	864 1			81
							939 9							
CASKEY B - MIGURA B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 287890 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13626 - 21451														
*09		24930 X	14889	-0-	-10041	-0-	450 1	12569 3	Y	1700	37 0	1504 1		194
							1870 9							
*10		25978 X	12453	-0-	-13525	-0-	511 1	10296 3	Y	1496	1553 1			137
							1646 9							
*11		25380 X	10822	-0-	-14558	-0-	450 1	8806 3	Y	1424	1362 1			199
							1566 9							
*12		26226 X	9716	-0-	-16510	-0-	465 1	7784 3	Y	1334	1169 1			364
							1467 9							
01		23436 X	11722	-0-	-11714	-0-	465 1	9386 3	Y	1701	1913 1			152
							1871 9							
*02		15227 X	15227	-0-	-0-	-0-	420 1	12768 3	Y	1854	1864 1			142
							2039 9							
*03		22147 X	22147	-0-	-0-	-0-	465 1	19065 3	Y	2379	2231 1			290
							2617 9							
CASKEY B WELL #: 2H RRCID -> 287929 COMPL. DATE 08/21/2020 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13897 - 16251														
*09		14970 X	14771	-0-	-199	-0-	3912 1	9031 3	Y	1662	1729 1			228
							1828 9							
*10		12338 X	10497	-0-	-1841	-0-	670 1	8243 3	Y	1440	1522 1			146
							1584 9							
*11		13616 X	13616	-0-	-0-	-0-	4037 1	8117 3	Y	1329	1164 1			311
							1462 9							
*12		15252 X	14056	-0-	-1196	-0-	5178 1	7431 3	Y	1315	1490 1			136
							1447 9							
01		15252 X	11910	-0-	-3342	-0-	4353 1	6296 3	Y	1146	1193 1			89
							1261 9							
*02		12460 X	10542	-0-	-1918	-0-	3206 1	6082 3	Y	1140	803 1			426
							1254 9							
*03		13795 X	11926	-0-	-1869	-0-	4280 1	6351 3	Y	1177	1369 1			234
							1295 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KRAUSE B WELL #: 13H RRCID -> 287935 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12658 PERF.13204 - 18920														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	8400 X	6179	-0-	-2221	-0-	782	1	3947	3	Y	1318	1344	1	33
						1450	9							
*10	8680 X	6178	-0-	-2502	-0-	816	1	3918	3	Y	1313	1291	1	55
						1444	9							
*11	8400 X	6558	-0-	-1842	-0-	857	1	4217	3	Y	1349	1338	1	66
						1484	9							
*12	6634 X	5961	-0-	-673	-0-	784	1	3777	3	Y	1273	1224	1	114
						1400	9					1	8	
01	6448 X	5828	-0-	-620	-0-	787	1	3636	3	Y	1277	1266	1	125
						1405	9							
*02	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	802	1	4132	3	Y	1147	1199	1	73
						1262	9							
*03	5704 X	5309	-0-	-395	-0-	807	1	3216	3	Y	1169	1186	1	56
						1286	9							
CASKEY B - MIGURA B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288262 COMPL. DATE 08/21/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.15144 - 21341														
*09	34230 X	26118	-0-	-8112	-0-	450	1	22709	3	Y	2690	1832	0	169
						2959	9					766	1	
*10	34782 X	24799	-0-	-9983	-0-	904	1	20991	3	Y	2640	2484	1	325
						2904	9							
*11	33660 X	22248	-0-	-11412	-0-	450	1	18941	3	Y	2597	2761	1	161
						2857	9							
*12	33542 X	22809	-0-	-10733	-0-	465	1	19438	3	Y	2642	2328	1	475
						2906	9							
01	33542 X	20548	-0-	-12994	-0-	465	1	17714	3	Y	2154	482	0	173
						2369	9					1974	1	
*02	19864 X	19864	-0-	-0-	-0-	420	1	16894	3	Y	2318	2122	1	369
						2550	9							
*03	24549 X	24549	-0-	-0-	-0-	465	1	21339	3	Y	2495	2557	1	307
						2745	9							
BYERLY A - CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288289 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13841 - 21563														
*09	30150 X	23959	-0-	-6191	-0-	740	1	20749	3	Y	2245	2122	1	342
						2470	9							
*10	29977 X	23838	-0-	-6139	-0-	845	1	20427	3	Y	2333	2310	1	365
						2566	9							
*11	27630 X	21632	-0-	-5998	-0-	880	1	18549	3	Y	2003	1912	1	456
						2203	9							
*12	27249 X	21036	-0-	-6213	-0-	941	1	18155	3	Y	1764	1731	1	489
						1940	9							
01	25327 X	19603	-0-	-5724	-0-	1118	1	16662	3	Y	1657	1861	1	285
						1823	9							
*02	18788 X	16481	-0-	-2307	-0-	778	1	13967	3	Y	1578	1669	1	194
						1736	9							
*03	20801 X	17999	-0-	-2802	-0-	883	1	15309	3	Y	1643	1395	1	442
						1807	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MIGURA B - CASKEY B SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 288307 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13659 - 20995														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	28033 X	28033	-0-	-0-	-0-	831	1	24460	3	Y	2493	2279	1	443
						2742	9							
*10	28551 X	26121	-0-	-2430	-0-	877	1	22667	3	Y	2343	2327	1	459
						2577	9							
*11	27960 X	23458	-0-	-4502	-0-	1019	1	20144	3	Y	2086	2277	1	268
						2295	9							
*12	28954 X	22569	-0-	-6385	-0-	1055	1	19253	3	Y	2055	1790	1	533
						2261	9							
01	28954 X	20335	-0-	-8619	-0-	990	1	17340	3	Y	1823	2067	1	289
						2005	9							
*02	19544 X	17194	-0-	-2350	-0-	927	1	14500	3	Y	1606	1578	1	317
						1767	9							
*03	21638 X	17232	-0-	-4406	-0-	943	1	14512	3	Y	1615	1672	1	260
						1777	9							
MIGURA B - CASKEY B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 288308 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 13584 PERF.14157 - 18663														
*09	33570 X	33535	-0-	-35	-0-	1048	1	29398	3	Y	2808	2754	1	279
						3089	9							
*10	33325 X	30437	-0-	-2888	-0-	1111	1	26414	3	Y	2647	2424	1	502
						2912	9							
*11	36150 X	28355	-0-	-7795	-0-	1299	1	24449	3	Y	2370	2441	1	431
						2607	9							
*12	37386 X	24742	-0-	-12644	-0-	1292	1	21285	3	Y	1968	2039	1	360
						2165	9							
01	37386 X	24279	-0-	-13107	-0-	1588	1	20454	3	Y	2034	2083	1	311
						2237	9							
*02	28112 X	24452	-0-	-3660	-0-	1584	1	20622	3	Y	2042	2126	1	227
						2246	9							
*03	30442 X	24433	-0-	-6009	-0-	1743	1	20482	3	Y	2007	1988	1	246
						2208	9							
MIGURA B - CASKEY B SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 288309 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13782 - 21503														
*09	32250 X	25746	-0-	-6504	-0-	796	1	22414	3	Y	2305	2171	1	550
						2536	9							
*10	33325 X	24854	-0-	-8471	-0-	877	1	21279	3	Y	2453	2542	1	461
						2698	9							
*11	31740 X	22327	-0-	-9413	-0-	901	1	19041	3	Y	2168	2127	1	502
						2385	9							
*12	30039 X	21925	-0-	-8114	-0-	967	1	18738	3	Y	2018	2222	1	298
						2220	9							
01	28644 X	21109	-0-	-7535	-0-	1168	1	17652	3	Y	2081	2047	1	332
						2289	9							
*02	20328 X	17729	-0-	-2599	-0-	831	1	14982	3	Y	1742	1949	1	125
						1916	9							
*03	22506 X	18861	-0-	-3645	-0-	920	1	15943	3	Y	1816	1708	1	233
						1998	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MIGURA B - CASKEY B SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 288366 COMPL. DATE 06/30/2020 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13808 - 21528														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	28470 X	26074	-0-	-2396	-0-	815	1	22776	3	Y	2257	1843	1	649
						2483	9							
*10	29264 X	24550	-0-	-4714	-0-	879	1	21051	3	Y	2382	2549	1	482
						2620	9							
*11	27690 X	22078	-0-	-5612	-0-	897	1	18892	3	Y	2081	2059	1	504
						2289	9							
*12	28613 X	21539	-0-	-7074	-0-	951	1	18330	3	Y	2053	2068	1	489
						2258	9							
01	28613 X	20387	-0-	-8226	-0-	1138	1	17093	3	Y	1960	2246	1	203
						2156	9							
*02	19768 X	16976	-0-	-2792	-0-	795	1	14390	3	Y	1628	1555	1	276
						1791	9							
*03	21886 X	18309	-0-	-3577	-0-	910	1	15515	3	Y	1713	1776	1	213
						1884	9							
CASKEY B - MIGURA B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288492 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13732 - 21433														
*09	55320 X	51037	-0-	-4283	-0-	450	1	44687	3	Y	5364	5332	0	157
						5900	9					3	8	
*10	51257 X	51257	-0-	-0-	-0-	465	1	46016	3	Y	4342	4266	0	201
						4776	9					1	8	
*11	46753 X	46753	-0-	-0-	-0-	450	1	42043	3	Y	3873	3782	0	175
						4260	9					14	8	
*12	52762 X	43573	-0-	-9189	-0-	465	1	38955	3	Y	3775	3205	0	142
						4153	9					4	8	
01	52731 X	39867	-0-	-12864	-0-	465	1	35581	3	Y	3474	3417	0	129
						3821	9							
*02	38864 X	26647	-0-	-12217	-0-	420	1	23515	3	Y	2465	691	0	287
						2712	9							
*03	43028 X	28546	-0-	-14482	-0-	465	1	25053	3	Y	2753	2737	1	303
						3028	9							
MIGURA B - CASKEY B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288527 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13983 - 21514														
*09	38010 X	37941	-0-	-69	-0-	1169	1	32815	3	Y	3597	3338	1	543
						3957	9							
*10	35969 X	35969	-0-	-0-	-0-	1278	1	30862	3	Y	3481	3599	1	425
						3829	9							
*11	35460 X	31275	-0-	-4185	-0-	1268	1	26760	3	Y	2952	2993	1	384
						3247	9							
*12	39215 X	31199	-0-	-8016	-0-	1378	1	26674	3	Y	2861	2788	1	457
						3147	9							
01	39215 X	29809	-0-	-9406	-0-	1663	1	24989	3	Y	2870	3069	1	258
						3157	9							
*02	29484 X	28529	-0-	-955	-0-	1328	1	24395	3	Y	2551	2512	1	297
						2806	9							
*03	32643 X	29334	-0-	-3309	-0-	1421	1	25185	3	Y	2480	2399	1	378
						2728	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
JORDAN B		WELL #:		6H		RRCID -> 288608		COMPL. DATE 01/22/2021		TOTAL DEPTH 13660 PERF.13893 - 18077				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	28939 X	28939	-0-	-0-	-0-	951	1	25240	3	Y	2498	2167 0	244 1	112
						2748	9							
*10	29655 X	29655	-0-	-0-	-0-	1031	1	25812	3	Y	2556	2560 1		108
						2812	9							
*11	27009 X	27009	-0-	-0-	-0-	1085	1	23241	3	Y	2439	2305 1		242
						2683	9							
*12	26442 X	26442	-0-	-0-	-0-	1129	1	22858	3	Y	2232	2347 1		127
						2455	9							
01	24304 X	24208	-0-	-96	-0-	1033	1	20857	3	Y	2107	1972 1		262
						2318	9							
*02	25536 X	21329	-0-	-4207	-0-	1029	1	18287	3	Y	1830	1915 1		177
						2013	9							
*03	28272 X	23173	-0-	-5099	-0-	1191	1	19860	3	Y	1929	2009 1		97
						2122	9							

MIGURA B		WELL #:		2H		RRCID -> 288711		COMPL. DATE 06/23/2020		TOTAL DEPTH 13647 PERF.13807 - 17095				
*09	27810 X	22640	-0-	-5170	-0-	728	1	20388	3	Y	1385	1254 1		397
						1524	9							
*10	30659 X	21173	-0-	-9486	-0-	774	1	18725	3	Y	1522	1572 1		347
						1674	9							
*11	29610 X	19155	-0-	-10455	-0-	805	1	16906	3	Y	1313	1143 1		517
						1444	9							
*12	30597 X	19119	-0-	-11478	-0-	887	1	16831	3	Y	1274	1290 1		501
						1401	9							
01	26474 X	17226	-0-	-9248	-0-	991	1	14923	3	Y	1193	1523 1		171
						1312	9							
*02	16856 X	15787	-0-	-1069	-0-	757	1	13688	3	Y	1220	1294 1		97
						1342	9							
*03	18662 X	16711	-0-	-1951	-0-	839	1	14594	3	Y	1162	1002 1		257
						1278	9							

MIGURA B - LANIK A SA 1		WELL #:		1H		RRCID -> 288712		COMPL. DATE 12/16/2020		TOTAL DEPTH 13548 PERF.13490 - 18771				
*09	53220 X	28530	-0-	-24690	-0-	836	1	24186	3	Y	3189	2309 0	962 1	227
						3508	9							
*10	54994 X	54147	-0-	-847	-0-	1852	1	47217	3	Y	4616	4523 0	239 1	81
						5078	9							
*11	53220 X	35333	-0-	-17887	-0-	1471	1	30815	3	Y	2770	2727 0		124
						3047	9							
*12	46686 X	34212	-0-	-12474	-0-	1410	1	29521	3	Y	2983	2551 0	473 1	83
						3281	9							
01	54157 X	34137	-0-	-20020	-0-	1379	1	29091	3	Y	3334	543 0	2263 1	611
						3667	9							
*02	45752 X	34865	-0-	-10887	-0-	1374	1	29645	3	Y	3496	3791 1		316
						3846	9							
*03	50654 X	39416	-0-	-11238	-0-	1561	1	33926	3	Y	3572	3442 1		446
						3929	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
JORDAN A		WELL #:		7H	RRCID ->	288722	COMPL. DATE	10/22/2020	TOTAL DEPTH	13460	PERF.	13862	- 19129	
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
*09	18300 X	14311	-0-	-3989	-0-	437	1	11583	3	Y	2083	2228	1	1 8 91
						2291	9							
*10	18910 X	15343	-0-	-3567	-0-	507	1	12534	3	Y	2093	2071	1	10 8 103
						2302	9							
*11	18300 X	14365	-0-	-3935	-0-	547	1	11596	3	Y	2020	1997	1	4 8 122
						2222	9							
*12	18910 X	13632	-0-	-5278	-0-	553	1	11022	3	Y	1870	1862	1	5 8 125
						2057	9							
01	17515 X	11992	-0-	-5523	-0-	492	1	9712	3	Y	1625	1619	1	131
						1788	9							
*02	13076 X	10088	-0-	-2988	-0-	469	1	8145	3	Y	1340	1353	1	118
						1474	9							
*03	14477 X	10057	-0-	-4420	-0-	500	1	8093	3	Y	1331	1382	1	67
						1464	9							

JORDAN B		WELL #:		7H	RRCID ->	288725	COMPL. DATE	01/26/2021	TOTAL DEPTH	13653	PERF.	13799	- 17981	
*09	37500 X	22994	-0-	-14506	-0-	758	1	20191	3	Y	1859	1711	1	429
						2045	9							
*10	38750 X	21618	-0-	-17132	-0-	752	1	18797	3	Y	1881	2231	1	79
						2069	9							
*11	33090 X	19514	-0-	-13576	-0-	787	1	16773	3	Y	1776	1679	1	176
						1954	9							
*12	28706 X	18164	-0-	-10542	-0-	781	1	15678	3	Y	1550	1637	1	89
						1705	9							
01	26412 X	15439	-0-	-10973	-0-	662	1	13283	3	Y	1358	1279	1	168
						1494	9							
*02	19208 X	12921	-0-	-6287	-0-	628	1	11059	3	Y	1122	1182	1	108
						1234	9							
*03	21266 X	13694	-0-	-7572	-0-	711	1	11716	3	Y	1152	1202	1	58
						1267	9							

JORDAN A- JORDAN B SA 2		WELL #:		2H	RRCID ->	288766	COMPL. DATE	04/22/2021	TOTAL DEPTH	13744	PERF.	13527	- 22272	
*09	75600 X	44602	-0-	-30998	-0-	805	1	37480	3	Y	5743	5691	0	36 1 209
						6317	9					4	8	
*10	72354 X	39502	-0-	-32852	-0-	841	1	33599	3	Y	4602	4518	0	34 8 259
						5062	9							
*11	60450 X	27237	-0-	-33213	-0-	676	1	23379	3	Y	2893	2809	0	113 1 217
						3182	9					13	8	
*12	61473 X	26449	-0-	-35024	-0-	744	1	22370	3	Y	3032	2630	0	387 1 214
						3335	9					18	8	
01	51956 X	40732	-0-	-11224	-0-	1060	1	34285	3	Y	4897	4817	0	294
						5387	9							
*02	32485 X	32485	-0-	-0-	-0-	881	1	27687	3	Y	3561	3552	0	66 1 237
						3917	9							
*03	35898 X	31366	-0-	-4532	-0-	884	1	26604	3	Y	3525	3517	0	245
						3878	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: KARNES		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	216378										
JORDAN A- JORDAN B SA 3				WELL #:	3H	RRCID ->	288767	COMPL. DATE	04/20/2021	TOTAL DEPTH	13836	PERF.	13476	-	22262
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*09	73170 X	48770	-0-	-24400	-0-	896 1	41581 3	Y	5721	5673 0	36 1	147			
*10	75609 X	44118	-0-	-31491	-0-	927 1	37044 3	Y	5588	5537 0		198			
*11	67950 X	39486	-0-	-28464	-0-	973 1	33042 3	Y	4974	4226 0	684 1	262			
*12	70215 X	37586	-0-	-32629	-0-	1046 1	31417 3	Y	4657	3960 0	767 1	192			
01	60357 X	36833	-0-	-23524	-0-	931 1	30640 3	Y	4784	4720 0		256			
*02	33628 X	29590	-0-	-4038	-0-	812 1	24815 3	Y	3603	3591 0	34 1	234			
*03	37231 X	33140	-0-	-4091	-0-	920 1	27587 3	Y	4212	4204 0		242			
JORDAN A- JORDAN B SA 6				WELL #:	6H	RRCID ->	288786	COMPL. DATE	04/21/2021	TOTAL DEPTH	13687	PERF.	13548	-	22335
*09	42630 X	28502	-0-	-14128	-0-	518 1	24029 3	Y	3595	3410 0	227 1	99			
*10	39029 X	24297	-0-	-14732	-0-	506 1	20240 3	Y	3228	3178 0		149			
*11	37770 X	23740	-0-	-14030	-0-	577 1	19555 3	Y	3280	149 0	2786 1	494			
*12	37014 X	24842	-0-	-12172	-0-	700 1	20506 3	Y	3305	3405 1		394			
01	37014 X	21157	-0-	-15857	-0-	531 1	17240 3	Y	3078	3255 1		217			
*02	18364 X	18364	-0-	-0-	-0-	490 1	15046 3	Y	2571	2313 1		475			
*03	19530 X	18425	-0-	-1105	-0-	524 1	15072 3	Y	2572	2958 1		89			
JORDAN A				WELL #:	6H	RRCID ->	288820	COMPL. DATE	10/21/2020	TOTAL DEPTH	13442	PERF.	13873	-	19378
*09	21000 X	15675	-0-	-5325	-0-	475 1	12593 3	Y	2370	2477 1	1 8	85			
*10	21700 X	14808	-0-	-6892	-0-	490 1	12059 3	Y	2054	2029 1	10 8	100			
*11	20580 X	14437	-0-	-6143	-0-	546 1	11525 3	Y	2151	2120 1	5 8	126			
*12	20305 X	14313	-0-	-5992	-0-	577 1	11483 3	Y	2048	2033 1	5 8	136			
01	16182 X	12158	-0-	-4024	-0-	495 1	9761 3	Y	1729	1729 1		136			
*02	13468 X	10628	-0-	-2840	-0-	490 1	8508 3	Y	1482	1489 1		129			
*03	14911 X	11672	-0-	-3239	-0-	579 1	9393 3	Y	1545	1597 1		77			
JORDAN A- JORDAN B SA 1				WELL #:	1H	RRCID ->	288826	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	13802	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-			

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LP-BUTLER A WELL #: 11H RRCID -> 288868 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13720 - 19197														
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
*09	42420 X	22466	-0-	-19954	-0-	784	1	18737	3	Y	2677	2733	1	109
						2945	9							
*10	40610 X	26190	-0-	-14420	-0-	1068	1	21668	3	Y	3140	2940	1	300
						3454	9							
*11	26700 X	20059	-0-	-6641	-0-	954	1	16353	3	Y	2502	2689	1	108
						2752	9							
*12	26846 X	23858	-0-	-2988	-0-	1198	1	19558	3	Y	2820	2696	1	225
						3102	9							
01	26846 X	24225	-0-	-2621	-0-	1390	1	19800	3	Y	2759	2841	1	143
						3035	9							
*02	23660 X	20560	-0-	-3100	-0-	1147	1	16963	3	Y	2227	2204	1	166
						2450	9							
*03	26195 X	19791	-0-	-6404	-0-	1010	1	16815	3	Y	1787	1807	1	146
						1966	9							
LP-BUTLER A WELL #: 13H RRCID -> 288869 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 13676 PERF.13539 - 18562														
*09	29250 X	21390	-0-	-7860	-0-	718	1	18466	3	Y	2005	2017	1	252
						2206	9							
*10	28985 X	19683	-0-	-9302	-0-	903	1	16409	3	Y	2155	1898	1	509
						2371	9							
*11	23400 X	17558	-0-	-5842	-0-	1013	1	14581	3	Y	1785	2100	1	194
						1964	9							
*12	22103 X	17166	-0-	-4937	-0-	1028	1	14265	3	Y	1703	1757	1	140
						1873	9							
01	22103 X	14706	-0-	-7397	-0-	961	1	12073	3	Y	1520	1492	1	168
						1672	9							
*02	19964 X	12293	-0-	-7671	-0-	699	1	10143	3	Y	1319	1082	1	405
						1451	9							
*03	21483 X	13209	-0-	-8274	-0-	670	1	11052	3	Y	1352	1533	1	224
						1487	9							
LP-BUTLER A WELL #: 8H RRCID -> 288987 COMPL. DATE 01/07/2021 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13759 - 19113														
*09	39930 X	26515	-0-	-13415	-0-	847	1	22046	3	Y	3293	3237	0	56
						3622	9					1	8	
*10	35929 X	26836	-0-	-9093	-0-	924	1	22361	3	Y	3228	497	0	261
						3551	9					8	8	
*11	30420 X	24695	-0-	-5725	-0-	945	1	20453	3	Y	2997	3130	1	123
						3297	9							
*12	31434 X	30666	-0-	-768	-0-	1254	1	25434	3	Y	3616	3454	1	279
						3978	9							
01	31434 X	26649	-0-	-4785	-0-	1156	1	22165	3	Y	3025	3160	1	144
						3328	9							
*02	21392 X	21257	-0-	-135	-0-	1166	1	17549	3	Y	2311	2289	1	166
						2542	9							
*03	23684 X	22059	-0-	-1625	-0-	1259	1	18355	3	Y	2223	2210	1	179
						2445	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
LP-BUTLER A		WELL #:		12H	RRCID ->	288988	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL DEPTH	13680	PERF.	13649	- 18596	
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
*09	55950 X	39069	-0-	-16881	-0-	1309	1	34120	3	Y	3309	3221	0	56 1 88
						3640	9					1	8	
*10	41044 X	36752	-0-	-4292	-0-	1317	1	31967	3	Y	3153	3028	0	84 1 118
						3468	9					11	8	
*11	43170 X	31065	-0-	-12105	-0-	1243	1	26954	3	Y	2607	2494	0	183 1 41
						2868	9					7	8	
*12	44609 X	27248	-0-	-17361	-0-	1151	1	23446	3	Y	2410	1761	0	604 1 78
						2651	9					8	8	
01	44609 X	28601	-0-	-16008	-0-	1241	1	23743	3	Y	3288	3213	1	153
						3617	9							
*02	28588 X	25970	-0-	-2618	-0-	1421	1	21483	3	Y	2787	2746	1	194
						3066	9							
*03	31651 X	26366	-0-	-5285	-0-	1324	1	22457	3	Y	2350	2354	1	190
						2585	9							

LP-BUTLER A		WELL #:		6H	RRCID ->	288989	COMPL. DATE	01/02/2021	TOTAL DEPTH	13730	PERF.	13481	- 18681	
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
*09	51600 X	39309	-0-	-12291	-0-	1319	1	34607	3	Y	3075	2984	0	38 1 91
						3383	9					1	8	
*10	53320 X	37632	-0-	-15688	-0-	1372	1	32666	3	Y	3267	3136	0	86 1 124
						3594	9					12	8	
*11	51600 X	28120	-0-	-23480	-0-	1133	1	24223	3	Y	2513	2410	0	183 1 37
						2764	9					7	8	
*12	40610 X	29004	-0-	-11606	-0-	1226	1	24928	3	Y	2591	2048	0	498 1 74
						2850	9					8	8	
01	40610 X	26847	-0-	-13763	-0-	1218	1	23249	3	Y	2164	2115	0	67 1 56
						2380	9							
*02	29708 X	21848	-0-	-7860	-0-	1220	1	18419	3	Y	2008	1957	0	22 1 85
						2209	9							
*03	32891 X	24567	-0-	-8324	-0-	1141	1	19106	3	Y	3927	1905	0	1943 1 164
						4320	9							

LP-BUTLER A		WELL #:		2H	RRCID ->	288990	COMPL. DATE	12/31/2020	TOTAL DEPTH	13551	PERF.	13730	- 19204	
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
*09	36450 X	29808	-0-	-6642	-0-	962	1	24962	3	Y	3531	3590	1	1 8 144
						3884	9							
*10	35030 X	27284	-0-	-7746	-0-	945	1	22809	3	Y	3209	3050	1	8 8 295
						3530	9							
*11	32550 X	22937	-0-	-9613	-0-	877	1	18958	3	Y	2820	2995	1	5 8 115
						3102	9							
*12	33635 X	22654	-0-	-10981	-0-	927	1	18804	3	Y	2657	2562	1	6 8 204
						2923	9							
01	32860 X	18857	-0-	-14003	-0-	827	1	15831	3	Y	1999	2105	1	98
						2199	9							
*02	20580 X	14115	-0-	-6465	-0-	776	1	11700	3	Y	1490	1479	1	109
						1639	9							
*03	22785 X	17821	-0-	-4964	-0-	1087	1	14618	3	Y	1924	1880	1	153
						2116	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
LP-BUTLER A		WELL #:		7H	RRCID ->	289053	COMPL. DATE	01/13/2021	TOTAL DEPTH	13798	PERF.	13528	-	18656
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	
*09	71040 X	38928	-0-	-32112	-0-	1293 1	33617 3	Y	3653	3567 0	64 1	87		
						4018 9				1 8				
*10	73408 X	41767	-0-	-31641	-0-	1435 1	34874 3	Y	4962	4826 0	83 1	127		
						5458 9				13 8				
*11	65910 X	45689	-0-	-20221	-0-	1852 1	40406 3	Y	3119	2957 0	222 1	60		
						3431 9				7 8				
*12	59055 X	50547	-0-	-8508	-0-	2179 1	44650 3	Y	3380	2610 0	700 1	121		
						3718 9				9 8				
01	51987 X	42637	-0-	-9350	-0-	1983 1	37408 3	Y	2951	2182 0	775 1	115		
						3246 9								
*02	31164 X	26685	-0-	-4479	-0-	1457 1	22179 3	Y	2772	2660 1		227		
						3049 9								
*03	37224 X	37224	-0-	-0-	-0-	1938 1	31536 3	Y	3409	3363 1		273		
						3750 9								

LP-BUTLER A- JORDAN A SA 1		WELL #:		1H	RRCID ->	289055	COMPL. DATE	12/30/2020	TOTAL DEPTH	13482	PERF.	13834	-	19212
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	
*09	27660 X	19037	-0-	-8623	-0-	629 1	15247 3	Y	2874	3010 1		315		
						3161 9								
*10	24800 X	18875	-0-	-5925	-0-	749 1	15002 3	Y	2840	2828 1		327		
						3124 9								
*11	23220 X	15143	-0-	-8077	-0-	675 1	11788 3	Y	2436	2355 1		408		
						2680 9								
*12	23994 X	15204	-0-	-8790	-0-	701 1	11947 3	Y	2324	2471 1		261		
						2556 9								
01	22506 X	11989	-0-	-10517	-0-	648 1	9060 3	Y	2074	2025 1		310		
						2281 9								
*02	15428 X	10663	-0-	-4765	-0-	560 1	8009 3	Y	1904	1749 1		465		
						2094 9								
*03	17081 X	12620	-0-	-4461	-0-	594 1	9728 3	Y	2089	2247 1		307		
						2298 9								

CROW A		WELL #:		11H	RRCID ->	289193	COMPL. DATE	07/06/2021	TOTAL DEPTH	13394	PERF.	13402	-	17697
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	
*09	125070 X	32086	-0-	-92984	-0-	773 1	25958 3	Y	4868	4862 0		68		
						5355 9								
*10	129239 X	31237	-0-	-98002	-0-	1002 1	25361 3	Y	4431	4431 0	28 1	40		
						4874 9								
*11	82920 X	24816	-0-	-58104	-0-	1014 1	19935 3	Y	3515	3437 1		118		
						3867 9								
*12	55645 X	25069	-0-	-30576	-0-	1004 1	20274 3	Y	3446	3326 1		238		
						3791 9								
01	42842 X	27653	-0-	-15189	-0-	1099 1	22690 3	Y	3513	3521 1		230		
						3864 9								
*02	22288 X	22115	-0-	-173	-0-	927 1	18194 3	Y	2722	2703 1		249		
						2994 9								
*03	24676 X	22697	-0-	-1979	-0-	1167 1	18741 3	Y	2535	2499 1		285		
						2789 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
CROW A		WELL #:		12H	RRCID ->	289194	COMPL. DATE	07/07/2021	TOTAL DEPTH	13439	PERF.13347	- 17842	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	78420 X	37235	-0-	-41185	-0-	905 1	30544 3	Y	5260	5254 0		67	
						5786 9							
*10	81034 X	35122	-0-	-45912	-0-	1133 1	29285 3	Y	4276	4275 0	28 1	40	
						4704 9							
*11	78420 X	27391	-0-	-51029	-0-	1115 1	21894 3	Y	3984	3891 1		133	
						4382 9							
*12	61721 X	28649	-0-	-33072	-0-	1141 1	23046 3	Y	4056	3910 1		279	
						4462 9							
01	48422 X	29099	-0-	-19323	-0-	1157 1	23866 3	Y	3705	3743 1		241	
						4076 9							
*02	24640 X	20684	-0-	-3956	-0-	875 1	16978 3	Y	2574	2571 1		244	
						2831 9							
*03	27280 X	23729	-0-	-3551	-0-	1221 1	19589 3	Y	2654	2599 1		299	
						2919 9							
CROW A		WELL #:		13H	RRCID ->	289195	COMPL. DATE	07/08/2021	TOTAL DEPTH	13405	PERF.13429	- 18342	
*09	78420 X	37977	-0-	-40443	-0-	909 1	30946 3	Y	5565	5559 0		68	
						6122 9							
*10	81034 X	34406	-0-	-46628	-0-	1109 1	27884 3	Y	4921	4921 0	28 1	40	
						5413 9							
*11	78420 X	27165	-0-	-51255	-0-	1111 1	21833 3	Y	3837	3749 1		128	
						4221 9							
*12	63705 X	26767	-0-	-36938	-0-	1069 1	21563 3	Y	3759	3628 1		259	
						4135 9							
01	49786 X	27079	-0-	-22707	-0-	1076 1	22209 3	Y	3449	3486 1		222	
						3794 9							
*02	24612 X	21279	-0-	-3333	-0-	901 1	17479 3	Y	2635	2605 1		252	
						2899 9							
*03	27249 X	22017	-0-	-5232	-0-	1153 1	18104 3	Y	2509	2477 1		284	
						2760 9							
CROW A		WELL #:		10H	RRCID ->	289196	COMPL. DATE	07/07/2021	TOTAL DEPTH	13494	PERF.13251	- 17389	
*09	78420 X	37432	-0-	-40988	-0-	940 1	31127 3	Y	4877	4691 0		278	
						5365 9							
*10	81034 X	36504	-0-	-44530	-0-	1198 1	30606 3	Y	4273	4103 0	43 1	405	
						4700 9							
*11	77760 X	30896	-0-	-46864	-0-	1262 1	24818 3	Y	4378	4637 1		146	
						4816 9							
*12	55211 X	31374	-0-	-23837	-0-	1253 1	25316 3	Y	4368	4214 1		300	
						4805 9							
01	46624 X	32408	-0-	-14216	-0-	1289 1	26578 3	Y	4128	4159 1		269	
						4541 9							
*02	27104 X	24856	-0-	-2248	-0-	1043 1	20448 3	Y	3059	3040 1		288	
						3365 9							
*03	30008 X	26106	-0-	-3902	-0-	1335 1	21577 3	Y	2904	2863 1		329	
						3194 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CROW A WELL #: 14H RRCID -> 289197 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13553 - 18748														
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
*09	78420 X	46819	-0-	-31601	-0-	1174	1	38880	3	Y	6150	6144	0	69
						6765	9							
*10	81034 X	38230	-0-	-42804	-0-	1238	1	31489	3	Y	5003	4821	0	222
						5503	9					29	1	
*11	78420 X	34567	-0-	-43853	-0-	1415	1	27744	3	Y	4916	4973	1	165
						5408	9							
*12	77841 X	29984	-0-	-47857	-0-	1204	1	24261	3	Y	4108	3986	1	287
						4519	9							
01	54591 X	24403	-0-	-30188	-0-	974	1	20018	3	Y	3101	3181	1	207
						3411	9							
*02	28252 X	24912	-0-	-3340	-0-	1047	1	20481	3	Y	3076	2994	1	289
						3384	9							
*03	31279 X	27255	-0-	-4024	-0-	1398	1	22516	3	Y	3037	2984	1	342
						3341	9							

CROW A WELL #: 15H RRCID -> 289209 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13376 - 18621														
*05	14B2 EXT	95264	-0-	95264	95264	232	1	75138	3	Y	18085	18026	0	24
						19894	9					93	1	
*06	199887 X	104623	-0-	-95264	-0-	205	1	84186	3	Y	18393	17933	0	76
						20232	9							
*07	87079 X	74093	-0-	-12986	-0-	239	1	60644	3	Y	12009	11644	0	156
						13210	9							
*08	89528 X	54582	-0-	-34946	-0-	195	1	45031	3	Y	8505	8469	0	66
						9356	9					126	1	
*09	104640 X	50125	-0-	-54515	-0-	260	1	42757	3	Y	6462	6459	0	8
						7108	9					61	1	
*10	108097 X	42967	-0-	-65130	-0-	1403	1	35419	3	Y	5586	5586	0	8
						6145	9							
*11	104610 X	26340	-0-	-78270	-0-	1051	1	21153	3	Y	3760	784	0	117
						4136	9					2867	1	
*12	74090 X	37107	-0-	-36983	-0-	1408	1	30446	3	Y	4775	4524	1	368
						5253	9							
*01	54591 X	39802	-0-	-14789	-0-	1557	1	32370	3	Y	5341	5570	1	139
						5875	9							
*02	34104 X	31350	-0-	-2754	-0-	1300	1	25817	3	Y	3848	3630	1	357
						4233	9							
*03	37758 X	29276	-0-	-8482	-0-	1226	1	24226	3	Y	3476	3584	1	249
						3824	9							

CROW A WELL #: 16H RRCID -> 289210 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13487 - 19050														
*05	14B2 EXT	98308	-0-	98308	98308	225	1	73522	3	Y	22328	19894	0	841
						24561	9					1651	1	
*06	249335 X	151027	-0-	-98308	-0-	199	1	117369	3	Y	30417	29956	0	76
						33459	9					1226	1	
*07	122357 X	86353	-0-	-36004	-0-	266	1	66970	3	Y	17379	17014	0	156
						19117	9					285	1	
*08	90861 X	60033	-0-	-30828	-0-	204	1	47445	3	Y	11258	11222	0	66
						12384	9					126	1	
*09	118410 X	43494	-0-	-74916	-0-	215	1	35586	3	Y	6994	6668	0	322
						7693	9					70	1	
*10	122357 X	44624	-0-	-77733	-0-	1416	1	35402	3	Y	7096	6864	0	417
						7806	9					137	1	
*11	118410 X	34192	-0-	-84218	-0-	1354	1	27538	3	Y	4818	51	0	181
						5300	9					5003	1	
*12	86366 X	43298	-0-	-43068	-0-	1643	1	35528	3	Y	5570	5323	1	428
						6127	9							
*01	60047 X	37921	-0-	-22126	-0-	1486	1	30834	3	Y	5092	5388	1	132
						5601	9							
*02	33124 X	28536	-0-	-4588	-0-	1219	1	23349	3	Y	3607	3404	1	335
						3968	9							
*03	36673 X	27300	-0-	-9373	-0-	1333	1	21814	3	Y	3775	3841	1	269
						4153	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LP-BUTLER A WELL #: 3H RRCID -> 289253 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13703 - 19551														
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
*09	41220 X	30844	-0-	-10376	-0-	1006	1	25647	3	Y	3810	1650	0	122
						4191	9					1	8	
*10	42098 X	29672	-0-	-12426	-0-	1174	1	24641	3	Y	3506	3285	1	333
						3857	9					10	8	
*11	39360 X	28949	-0-	-10411	-0-	1359	1	23644	3	Y	3587	3761	1	153
						3946	9					6	8	
*12	40672 X	11944	-0-	-28728	-0-	794	1	9584	3	Y	1424	1456	1	114
						1566	9					7	8	
01	38347 X	14585	-0-	-23762	-0-	1018	1	11671	3	Y	1724	1743	1	95
						1896	9							
*02	28784 X	10993	-0-	-17791	-0-	623	1	9088	3	Y	1165	1169	1	91
						1282	9							
*03	29915 X	16302	-0-	-13613	-0-	845	1	13795	3	Y	1511	1482	1	120
						1662	9							
CROW A WELL #: 18H RRCID -> 289344 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13321 - 19400														
*08	124000 X	93852	-0-	-30148	-0-	335	1	75605	3	Y	16284	16248	0	61
						17912	9					126	1	
*09	120000 X	92347	-0-	-27653	-0-	459	1	77076	3	Y	13465	13465	0	-0-
						14812	9					61	1	
*10	124000 X	68251	-0-	-55749	-0-	2147	1	54245	3	Y	10781	10781	0	-0-
						11859	9							
*11	120000 X	42570	-0-	-77430	-0-	1734	1	33837	3	Y	6363	6363	0	-0-
						6999	9							
*12	124000 X	43570	-0-	-80430	-0-	1612	1	34658	3	Y	6636	5818	0	62
						7300	9					756	1	
*01	95418 X	37148	-0-	-58270	-0-	1444	1	30065	3	Y	5126	5126	0	-0-
						5639	9					62	1	
*02	53564 X	40046	-0-	-13518	-0-	1675	1	33137	3	Y	4758	4758	0	-0-
						5234	9							
*03	59303 X	42586	-0-	-16717	-0-	1795	1	35050	3	Y	5219	5219	0	-0-
						5741	9							
CROW A WELL #: 4H RRCID -> 289345 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 13472 PERF.13389 - 17308														
*09	78863 X	78863	-0-	-0-	-0-	3008	1	63318	3	Y	11397	9890	0	229
						12537	9					1346	1	
*10	76311 X	76311	-0-	-0-	-0-	2554	1	62815	3	Y	9947	5353	0	333
						10942	9					4490	1	
*11	67553 X	67553	-0-	-0-	-0-	2405	1	55316	3	Y	8938	14	0	492
						9832	9					8765	1	
*12	64222 X	64222	-0-	-0-	-0-	2335	1	53327	3	Y	7782	7895	1	379
						8560	9							
01	60409 X	60409	-0-	-0-	-0-	2325	1	50572	3	Y	6829	7013	1	195
						7512	9							
*02	50523 X	50523	-0-	-0-	-0-	2202	1	42037	3	Y	5713	5354	1	554
						6284	9							
*03	48281 X	48281	-0-	-0-	-0-	2419	1	39872	3	Y	5445	5323	1	676
						5990	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
CROW A WELL #: 6H RRCID -> 289348 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13401 - 17842																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*09		71445 X	71445	-0-	-0-	-0-	2820	1	58254	3	Y	9428	9428	0	66	1	3
							10371	9									
*10		64910 X	64910	-0-	-0-	-0-	2161	1	53546	3	Y	8366	6019	0	2178	1	172
							9203	9									
*11		61395 X	61395	-0-	-0-	-0-	2176	1	50115	3	Y	8276	225	0	7778	1	445
							9104	9									
*12		61876 X	61876	-0-	-0-	-0-	2251	1	51421	3	Y	7458	7539	1			364
							8204	9									
01		60500 X	60500	-0-	-0-	-0-	2330	1	50648	3	Y	6838	7006	1			196
							7522	9									
*02		46717 X	46717	-0-	-0-	-0-	1942	1	38966	3	Y	5281	4961	1			516
							5809	9									
*03		43822 X	43822	-0-	-0-	-0-	2188	1	36211	3	Y	4930	4829	1			617
							5423	9									
CROW A WELL #: 8H RRCID -> 289349 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13460 - 17317																	
*09		57535 X	57535	-0-	-0-	-0-	2183	1	45880	3	Y	8611	7509	0	1002	1	169
							9472	9									
*10		51347 X	51347	-0-	-0-	-0-	1688	1	41655	3	Y	7276	4242	0	2982	1	221
							8004	9									
*11		45707 X	45707	-0-	-0-	-0-	1628	1	37432	3	Y	6043	10	0	5920	1	334
							6647	9									
*12		46482 X	46482	-0-	-0-	-0-	1690	1	38611	3	Y	5619	5678	1			275
							6181	9									
01		42497 X	42497	-0-	-0-	-0-	1635	1	35582	3	Y	4800	4936	1			139
							5280	9									
*02		31565 X	31565	-0-	-0-	-0-	1309	1	26344	3	Y	3556	3346	1			349
							3912	9									
*03		31904 X	31904	-0-	-0-	-0-	1605	1	26330	3	Y	3608	3506	1			451
							3969	9									
CROW A WELL #: 5H RRCID -> 289364 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13455 - 17764																	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CROW A WELL #: 7H RRCID -> 289365 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13383 - 17979																	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CROW A WELL #: 9H RRCID -> 289367 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13388 - 17467																	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
ULRICH A		WELL #:		7H	RRCID ->	291020	COMPL. DATE	07/20/2021	TOTAL DEPTH	12950	PERF.13058	- 18897	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	441117 X	164979	-0-	-276138	-0-	797 1	128484	3	Y	32453	32453	0	-0-
						35698 9							
*10	178529 X	115059	-0-	-63470	-0-	474 1	92022	3	Y	20512	20512	0	-0-
						22563 9							
*11	172770 X	79744	-0-	-93026	-0-	532 1	63801	3	Y	14010	14010	0	-0-
						15411 9							
*12	178529 X	59947	-0-	-118582	-0-	578 1	48076	3	Y	10266	10251	0	12 1 3
						11293 9							
01	178529 X	54629	-0-	-123900	-0-	135 1	44311	3	Y	9257	9258	0	2 1 -0-
						10183 9							
*02	78064 X	41747	-0-	-36317	-0-	114 1	34080	3	Y	6866	6858	0	8
						7553 9							
*03	86428 X	41263	-0-	-45165	-0-	395 1	33257	3	Y	6919	6919	0	8
						7611 9							
ULRICH A		WELL #:		4H	RRCID ->	291022	COMPL. DATE	07/20/2021	TOTAL DEPTH	12919	PERF.13301	- 19547	
*09	413894 X	155736	-0-	-258158	-0-	732 1	120119	3	Y	31714	31714	0	1
						34885 9							
*10	108185 X	108185	-0-	-0-	-0-	445 1	83116	3	Y	22385	22385	0	1
						24624 9							
*11	98310 X	86286	-0-	-12024	-0-	581 1	66716	3	Y	17263	17263	0	1
						18989 9							
*12	101587 X	72622	-0-	-28965	-0-	683 1	56834	3	Y	13732	13716	0	13 1 4
						15105 9							
01	101587 X	62639	-0-	-38948	-0-	153 1	49506	3	Y	11800	11800	0	3 1 1
						12980 9							
*02	80444 X	51603	-0-	-28841	-0-	139 1	40926	3	Y	9580	9571	0	10
						10538 9							
*03	46678 X	46678	-0-	-0-	-0-	432 1	36810	3	Y	8578	8577	0	1 1 10
						9436 9							
ULRICH A		WELL #:		6H	RRCID ->	291023	COMPL. DATE	07/20/2021	TOTAL DEPTH	12951	PERF.13014	- 19176	
*09	414260 X	161767	-0-	-252493	-0-	764 1	126797	3	Y	31096	31096	0	-0-
						34206 9							
*10	143313 X	138799	-0-	-4514	-0-	587 1	109873	3	Y	25763	25763	0	-0-
						28339 9							
*11	138690 X	106689	-0-	-32001	-0-	737 1	84029	3	Y	19930	19930	0	-0-
						21923 9							
*12	143313 X	85556	-0-	-57757	-0-	819 1	67894	3	Y	15312	15291	0	17 1 4
						16843 9							
01	143313 X	80087	-0-	-63226	-0-	197 1	64481	3	Y	14008	14008	0	4 1 -0-
						15409 9							
*02	101696 X	56097	-0-	-45599	-0-	152 1	45327	3	Y	9653	9643	0	10
						10618 9							
*03	112592 X	51750	-0-	-60842	-0-	487 1	40956	3	Y	9370	9370	0	10
						10307 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
ULRICH A - WILLIAMS A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291089 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13478 - 19699															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	497222 X	199997	-0-	-297225	-0-	945	1	158060	3	Y	37265	37265	0		-0-
						40992	9								
*10	190402 X	167256	-0-	-23146	-0-	710	1	132949	3	Y	30543	30543	0		-0-
						33597	9								
*11	184260 X	127640	-0-	-56620	-0-	880	1	100819	3	Y	23583	23583	0		-0-
						25941	9								
*12	190402 X	96763	-0-	-93639	-0-	917	1	77728	3	Y	16471	16450	0	17 1	4
						18118	9								
01	190402 X	85747	-0-	-104655	-0-	216	1	69611	3	Y	14473	14473	0	4 1	-0-
						15920	9								
*02	116788 X	67811	-0-	-48977	-0-	186	1	55112	3	Y	11375	11363	0		12
						12513	9								
*03	129301 X	59633	-0-	-69668	-0-	561	1	47718	3	Y	10322	10322	0		12
						11354	9								
ULRICH A WELL #: 3H RRCID -> 291145 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13377 - 19575															
*09	362373 X	127462	-0-	-234911	-0-	583	1	96884	3	Y	27268	27268	0		1
						29995	9								
*10	128774 X	106161	-0-	-22613	-0-	430	1	81232	3	Y	22272	22272	0		1
						24499	9								
*11	124620 X	78522	-0-	-46098	-0-	518	1	60827	3	Y	15615	15615	0		1
						17177	9								
*12	128774 X	55987	-0-	-72787	-0-	521	1	43032	3	Y	11304	11209	0	79 1	17
						12434	9								
01	128774 X	51722	-0-	-77052	-0-	125	1	40637	3	Y	9964	9964	0	16 1	1
						10960	9								
*02	70672 X	39861	-0-	-30811	-0-	105	1	32045	3	Y	7010	7003	0		8
						7711	9								
*03	78244 X	36933	-0-	-41311	-0-	351	1	29357	3	Y	6568	6568	0		8
						7225	9								
ULRICH A WELL #: 5H RRCID -> 291184 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13129 - 19243															
*09	336349 X	113517	-0-	-222832	-0-	536	1	86545	3	Y	24033	24033	0		1
						26436	9								
*10	108159 X	84743	-0-	-23416	-0-	339	1	65901	3	Y	16821	16821	0		1
						18503	9								
*11	104670 X	59359	-0-	-45311	-0-	390	1	45936	3	Y	11848	11848	0		1
						13033	9								
*12	108159 X	46823	-0-	-61336	-0-	432	1	36042	3	Y	9408	9399	0	8 1	2
						10349	9								
01	143313 X	44018	-0-	-99295	-0-	107	1	34827	3	Y	8258	8257	0	2 1	1
						9084	9								
*02	55888 X	32940	-0-	-22948	-0-	89	1	26100	3	Y	6137	6132	0		6
						6751	9								
*03	61876 X	29628	-0-	-32248	-0-	275	1	23412	3	Y	5401	5401	0		6
						5941	9								
CKODRE A WELL #: 10H RRCID -> 291371 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 13040 PERF. N/A															
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10267 08/29/2021

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
P. FRISBIE A WELL #: 3H RRCID -> 291517 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13469 - 21011													
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	SHUT IN	9061	-0-	9061	9061	16 1	6776 3	Y	2063	2012 0	51		
11	SHUT IN	172361	-0-	172361	181422	2269 9					73		
12	364124 X	182702	-0-	-181422	-0-	239 1	123454 3	Y	44244	44222 0			
*01	161355 X	161184	-0-	-171	-0-	48668 9							
*02	145740 X	123032	-0-	-22708	-0-	275 1	137178 3	Y	41135	40994 0	181 1		
*03	161355 X	120377	-0-	-40978	-0-	45249 9							
						226 1	121737 3	Y	35655	35654 0			
						39221 9							
						149 1	93405 3	Y	26798	26798 0			
						29478 9							
						184 1	90952 3	Y	26583	26476 0	72 1		
						29241 9							
P. FRISBIE A WELL #: 4H RRCID -> 291518 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13465 - 21288													
10	SHUT IN	13411	-0-	13411	13411	24 1	10263 3	Y	2840	2789 0	51		
11	SHUT IN	194194	-0-	194194	207605	3124 9					73		
12	415876 X	208271	-0-	-207605	-0-	270 1	141851 3	Y	47339	47317 0			
*01	197829 X	197829	-0-	-0-	-0-	52073 9							
*02	156500 X	156500	-0-	-0-	-0-	318 1	157813 3	Y	45582	45383 0	183 1		
*03	161355 X	155815	-0-	-5540	-0-	50140 9							
						280 1	150950 3	Y	42363	42332 0			
						46599 9							
						192 1	119553 3	Y	33414	33414 0			
						36755 9							
						239 1	117958 3	Y	34198	34059 0	113 1		
						37618 9							
MUELLER 18A-FRISBIE B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291540 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 13226 PERF. N/A													
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12266 10/23/2021													
P. FRISBIE A-B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 291561 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13524 - 19673													
*10	SHUT IN	44962	-0-	44962	44962	195 1	33468 3	Y	10272	10272 0	-0-		
*11	SHUT IN	56370	-0-	56370	101332	11299 9					-0-		
*12	294183 X	192851	-0-	-101332	-0-	352 1	12246 3	Y	39793	39793 0			
01	155215 X	155215	-0-	-0-	-0-	43772 9							
*02	139496 X	104978	-0-	-34518	-0-	330 1	146858 3	Y	41512	41079 0	209 1		
*03	154442 X	84670	-0-	-69772	-0-	45663 9							
						317 1	118543 3	Y	33050	32977 0	203 1		
						36355 9							
						253 1	81531 3	Y	21085	20751 0	193 1		
						23194 9							
						275 1	65238 3	Y	17415	17326 0	176 1		
						19157 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
P. FRISBIE A-B SA 1		WELL #:		1H	RRCID ->	291567	COMPL. DATE	10/19/2021	TOTAL DEPTH	13271	PERF.	13397	- 18723	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE			
*10	SHUT IN	30341	-0-	30341	30341	127	1	21782	3	Y	7665	7168	0	497
						8432	9							
*11	SHUT IN	63334	-0-	63334	93675	344	1	12936	3	Y	45504	45504	0	83
						50054	9							
*12	298025 X	204350	-0-	-93675	-0-	334	1	150376	3	Y	48764	48314	0	248
						53640	9							
01	166176 X	166176	-0-	-0-	-0-	329	1	123233	3	Y	38740	38741	0	54
						42614	9							
*02	134176 X	109971	-0-	-24205	-0-	256	1	82918	3	Y	24361	24361	0	54
						26797	9							
*03	148552 X	79320	-0-	-69232	-0-	253	1	60247	3	Y	17109	17101	0	62
						18820	9							

DZIUK A		WELL #:		12H	RRCID ->	291913	COMPL. DATE	08/29/2021	TOTAL DEPTH	13206	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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 7		WELL #:		7H	RRCID ->	291916	COMPL. DATE	10/01/2021	TOTAL DEPTH	13287	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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 8		WELL #:		8H	RRCID ->	291918	COMPL. DATE	09/12/2021	TOTAL DEPTH	13246	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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 9		WELL #:		9H	RRCID ->	292031	COMPL. DATE	09/20/2021	TOTAL DEPTH	13179	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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

DZIUK A		WELL #:		11H	RRCID ->	292078	COMPL. DATE	08/20/2021	TOTAL DEPTH	13286	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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.				253162											
CROSSROADS UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 290388		COMPL. DATE 11/17/2018		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12784 - 15647				
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		11935 X	7203	-0-	-4732	-0-	477	1	5838	2	Y	807	786	0	1 8 71
							888	9							
11		5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	613	1	4231	2	Y	954	923	0	1 8 101
							1049	9							
12		11978 X	11978	-0-	-0-	-0-	567	1	9258	2	Y	1957	2002	0	4 8 52
							2153	9							
01		8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	404	1	7321	2	Y	1094	1105	0	1 8 40
							1203	9							
*02		6496 X	6171	-0-	-325	-0-	335	1	5051	2	Y	714	707	0	1 8 46
							785	9							
03		10943 X	4752	-0-	-6191	-0-	427	1	3620	2	Y	641	643	0	44
							705	9							
CROSSROADS UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 290389		COMPL. DATE 11/17/2018		TOTAL DEPTH 12460		PERF.12855 - 16282				
10		13206 X	3294	-0-	-9912	-0-	468	1	1508	2	Y	1198	1148	0	6 8 105
							1318	9							
11		12780 X	1709	-0-	-11071	-0-	295	1	696	2	Y	653	687	0	2 8 69
							718	9							
12		13206 X	5759	-0-	-7447	-0-	413	1	4470	2	Y	796	843	0	1 8 21
							876	9							
01		7936 X	5736	-0-	-2200	-0-	388	1	4262	2	Y	987	970	0	2 8 36
							1086	9							
*02		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	242	1	2780	2	Y	465	471	0	30
							512	9							
03		3100 X	1646	-0-	-1454	-0-	145	1	1102	2	Y	363	367	0	1 8 25
							399	9							
CROSSROADS UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 290390		COMPL. DATE 11/17/2018		TOTAL DEPTH 12437		PERF.11358 - 17017				
10		6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	396	1	4785	2	Y	875	838	0	5 8 76
							963	9							
11		4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	597	1	3632	2	Y	586	597	0	3 8 62
							645	9							
12		9699 X	9699	-0-	-0-	-0-	574	1	7867	2	Y	1144	1166	0	10 8 30
							1258	9							
01		7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	402	1	6274	2	Y	638	642	0	3 8 23
							702	9							
*02		5544 X	5106	-0-	-438	-0-	347	1	4301	2	Y	416	410	0	2 8 27
							458	9							
03		8339 X	7877	-0-	-462	-0-	524	1	6058	2	Y	1177	1122	0	2 8 80
							1295	9							
CROSSROADS UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 290393		COMPL. DATE 09/10/2019		TOTAL DEPTH 12309		PERF.12833 - 18847				
10		6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	507	1	5089	2	Y	1097	1048	0	3 8 96
							1207	9							
11		9409 X	9409	-0-	-0-	-0-	589	1	4726	2	Y	3722	3415	0	8 8 395
							4094	9							
12		19773 X	19773	-0-	-0-	-0-	503	1	10645	2	Y	7841	7998	0	30 8 208
							8625	9							
01		13566 X	13566	-0-	-0-	-0-	317	1	8429	2	Y	4382	4421	0	8 8 161
							4820	9							
*02		9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	380	1	5959	2	Y	2854	2827	0	5 8 183
							3139	9							
*03		10403 X	10403	-0-	-0-	-0-	389	1	6821	2	Y	2903	2885	0	4 8 197
							3193	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
WILLIS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	291221	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	12284	PERF.12711	- 17043	
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	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	193 1	1382 2	Y	427	426 0	1 8	64	
11	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	470 9	148 1	Y	584	571 0	1 8	76	
12	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	642 9	124 1	Y	505	531 0	1 8	49	
01	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	556 9	132 1	Y	506	478 0		77	
*02	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	557 9	117 1	Y	305	315 0		67	
03	1922 N	1512	-0-	-410	-0-	336 9	98 1	Y	306	319 0		54	
						337 9							
WILLIS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	291222	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	12260	PERF.12629	- 17407	
10	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	439 1	2993 2	Y	702	698 0	1 8	105	
11	4620 X	4354	-0-	-266	-0-	772 9	468 1	Y	666	683 0	1 8	87	
12	4774 X	4350	-0-	-424	-0-	733 9	358 1	Y	656	679 0	1 8	63	
01	4774 X	3370	-0-	-1404	-0-	722 9	323 1	Y	688	647 0		104	
*02	4060 X	2480	-0-	-1580	-0-	397 1	757 9	Y	517	508 0		113	
03	4495 X	3006	-0-	-1489	-0-	569 9	239 1	Y	585	595 0		103	
						644 9							
WILLIS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	291248	COMPL. DATE	03/18/2016	TOTAL DEPTH	12276	PERF.12861	- 17303	
10	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	402 1	1761 2	Y	525	522 0	1 8	79	
11	2250 X	2154	-0-	-96	-0-	578 9	212 1	Y	544	551 0	1 8	71	
12	2945 X	2233	-0-	-712	-0-	598 9	169 1	Y	625	635 0	1 8	60	
01	2728 X	2048	-0-	-680	-0-	688 9	193 1	Y	597	567 0		90	
*02	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	657 9	146 1	Y	406	407 0		89	
*03	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	447 9	203 1	Y	542	535 0		96	
						596 9							
WILLIS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	291249	COMPL. DATE	03/26/2016	TOTAL DEPTH	12246	PERF.12543	- 17335	
10	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	398 1	2578 2	Y	742	735 0	1 8	111	
11	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	816 9	334 1	Y	745	757 0	2 8	97	
12	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	820 9	264 1	Y	706	734 0	1 8	68	
01	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	777 9	268 1	Y	699	660 0	1 8	106	
*02	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	769 9	311 1	Y	529	519 0		116	
*03	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	582 9	209 1	Y	489	518 0	1 8	86	
						538 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: KARNES			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC					521544										
JAHN UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	292127	COMPL. DATE	08/04/2021	TOTAL DEPTH	13934	PERF.13936	- 19359		
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		264523 X	262773	-0-	-1750	-0-	3440 1	225327 2	Y	29805	29877	1			336
							1220 4	32786 9							
11		255990 X	226372	-0-	-29618	-0-	3348 1	195094 2	Y	24225	24172	1			389
							1282 4	26648 9							
12		264523 X	194344	-0-	-70179	-0-	3120 1	167953 2	Y	20372	20282	1			479
							862 4	22409 9							
01		264523 X	183486	-0-	-81037	-0-	2929 1	159934 2	Y	18062	18054	1			487
							755 4	19868 9							
02		238924 X	148629	-0-	-90295	-0-	2735 1	129650 2	Y	14487	14388	1			586
							308 4	15936 9							
03		264523 X	151731	-0-	-112792	-0-	3032 1	133967 2	Y	13128	13309	1			405
							291 4	14441 9							
JAHN UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	292128	COMPL. DATE	08/04/2021	TOTAL DEPTH	13910	PERF.13705	- 19303		
*10		322679 X	296224	-0-	-26455	-0-	3004 1	265200 2	Y	24167	24258	1			272
							1436 4	26584 9							
*11		312270 X	195053	-0-	-117217	-0-	2468 1	172421 2	Y	17301	17299	1			274
							1133 4	19031 9							
*12		322679 X	188150	-0-	-134529	-0-	2481 1	166838 2	Y	16341	16240	1			375
							856 4	17975 9							
*01		322679 X	175079	-0-	-147600	-0-	2432 1	155396 2	Y	15016	14977	1			414
							733 4	16518 9							
*02		291452 X	138804	-0-	-152648	-0-	2175 1	123661 2	Y	11523	11480	1			457
							293 4	12675 9							
*03		322679 X	132139	-0-	-190540	-0-	2242 1	118975 2	Y	9694	9857	1			294
							259 4	10663 9							
JAHN UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	292129	COMPL. DATE	08/04/2021	TOTAL DEPTH	13814	PERF.13732	- 18153		
*10		289292 X	289292	-0-	-0-	-0-	3234 1	255107 2	Y	26881	26965	1			303
							1382 4	29569 9							
*11		259290 X	229261	-0-	-30029	-0-	3496 1	198614 2	Y	23496	23447	1			352
							1305 4	25846 9							
*12		267933 X	193395	-0-	-74538	-0-	3300 1	168007 2	Y	19296	19228	1			420
							862 4	21226 9							
*01		267933 X	174835	-0-	-93098	-0-	3265 1	152437 2	Y	16740	16715	1			445
							719 4	18414 9							
*02		242004 X	139602	-0-	-102402	-0-	2681 1	122740 2	Y	12627	12590	1			482
							291 4	13890 9							
*03		267933 X	122415	-0-	-145518	-0-	2318 1	109452 2	Y	9461	9669	1			274
							238 4	10407 9							
MARATHON OIL EF LLC				WELL #:	1H	RRCID ->	285500	COMPL. DATE	03/30/2019	TOTAL DEPTH	13201	PERF.13616	- 20592		
FIVE STAR UNIT				525398											
10		23762 X	23762	-0-	-0-	-0-	22832 3	930 9	Y	845	948	1			323
11		28242 X	28242	-0-	-0-	-0-	27152 3	1090 9	Y	991	1147	1			167
12		38800 X	38800	-0-	-0-	-0-	2338 1	35225 3	Y	1031	971	1			227
							103 4	1134 9							
01		29034 X	29034	-0-	-0-	-0-	2249 1	25791 3	Y	749	635	1			341
							170 4	824 9							
02		23380 X	18557	-0-	-4823	-0-	1583 1	16219 3	Y	611	761	1			191
							83 4	672 9							
*03		31635 X	31635	-0-	-0-	-0-	2559 1	28090 3	Y	877	868	1			200
							21 4	965 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
KLOESEL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285748	COMPL. DATE	04/05/2019	TOTAL DEPTH	13201	PERF.13221	- 20828			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	31935 X	31935	-0-	-0-	-0-	28703	3	3232	9	Y	2938	3025	1		356
11	29195 X	29195	-0-	-0-	-0-	26461	3	2734	9	Y	2485	2481	1		360
12	30531 X	30531	-0-	-0-	-0-	3818	1	22888	3	Y	2104	2239	1		225
						1511	4	2314	9						
01	25822 X	25822	-0-	-0-	-0-	3820	1	18845	3	Y	2263	2171	1		317
						668	4	2489	9						
02	27216 X	18962	-0-	-8254	-0-	3006	1	14201	3	Y	1380	1385	1		312
						237	4	1518	9						
03	30132 X	15895	-0-	-14237	-0-	3025	1	10291	3	Y	2109	2114	1		307
						259	4	2320	9						

BLACKJACK UNIT D		WELL #:		1H	RRCID ->	285756	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	12676	PERF.12905	- 16703			
10	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	377	1	1948	3	Y	543	538	0		12
						6	4	597	9						
11	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	298	1	1502	3	Y	364	366	0		10
						4	4	400	9						
12	2418 X	2402	-0-	-16	-0-	326	1	1606	3	Y	424	423	0		11
						4	4	466	9						
01	2914 X	2848	-0-	-66	-0-	362	1	1925	3	Y	496	495	0		12
						15	4	546	9						
02	2632 X	2114	-0-	-518	-0-	298	1	1262	3	Y	492	487	0		17
						13	4	541	9						
03	2914 X	2698	-0-	-216	-0-	546	1	1720	3	Y	386	396	0		7
						7	4	425	9						

BLACKJACK UNIT D		WELL #:		2H	RRCID ->	285757	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	12735	PERF.12858	- 16553			
10	15004 X	4812	-0-	-10192	-0-	414	1	3801	3	Y	536	532	0		12
						7	4	590	9						
11	14520 X	3939	-0-	-10581	-0-	275	1	3047	3	Y	557	554	0		15
						4	4	613	9						
12	4898 X	3491	-0-	-1407	-0-	234	1	2731	3	Y	475	478	0		12
						3	4	523	9						
01	4898 X	2568	-0-	-2330	-0-	213	1	1630	3	Y	651	647	0		16
						9	4	716	9						
02	4340 X	3094	-0-	-1246	-0-	264	1	2025	3	Y	721	713	0		24
						12	4	793	9						
03	4805 X	4286	-0-	-519	-0-	412	1	3076	3	Y	720	731	0		13
						6	4	792	9						

ANN FRIAR THOMAS		WELL #:		1H	RRCID ->	285856	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	13262	PERF.13327	- 18702			
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-

ANN FRIAR THOMAS		WELL #:		2H	RRCID ->	285862	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	13316	PERF.13540	- 17952			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	1		357
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				357
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				357
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				357
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				357
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				357

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ANN FRIAR THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 285863 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13428 - 16607

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	296					Y	-0-	22	1			188
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	296					Y	-0-					188
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	296					Y	-0-					188
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	296					Y	-0-					188
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	296					Y	-0-					188
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	296					Y	-0-					188

ANN FRIAR THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 285864 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13513 - 17883

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			66
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

ANN FRIAR THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 285875 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13257 PERF.13399 - 18529

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	1			429
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					429
12		860 N	860	-0-	-0-	-0-	82	1	732	4	Y	42					471
							46	9									
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					504
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					504
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					504

ANN FRIAR THOMAS WELL #: 6H RRCID -> 285876 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13475 - 18312

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			131
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131

BLACKJACK UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 285877 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13194 - 18508

10		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	399	1	2290	3	Y	900	901	0			20
							6	4	990	9							
11		3630 X	2925	-0-	-705	-0-	383	1	2007	3	Y	481	488	0			13
							6	4	529	9							
12		4061 X	2792	-0-	-1269	-0-	324	1	2000	3	Y	422	424	0			11
							4	4	464	9							
01		4061 X	1591	-0-	-2470	-0-	233	1	1026	3	Y	293	297	0			7
							10	4	322	9							
02		3472 X	2292	-0-	-1180	-0-	118	1	1817	3	Y	320	316	0			11
							5	4	352	9							
03		3689 X	1751	-0-	-1938	-0-	84	1	1402	3	Y	240	247	0			4
							1	4	264	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
BLACKJACK UNIT 'B'		WELL #: 2H		RRCID -> 285878		COMPL. DATE 07/16/2012		TOTAL DEPTH 12842 PERF.13133 - 19181								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3689 X	719	-0-	-2970	-0-	294	1	299	3	Y	110	116	0			2
						5	4	121	9							
11	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
12	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
01	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACKJACK UNIT D		WELL #: 3H		RRCID -> 285879		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12745 PERF.12860 - 16194								
10	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	596	1	1208	3	Y	326	322	0			7
						9	4	359	9							
11	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	595	1	1370	3	Y	286	285	0			8
						9	4	315	9							
12	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	596	1	1381	3	Y	265	266	0			7
						7	4	292	9							
01	2170 N	2154	-0-	-16	-0-	631	1	1209	3	Y	261	262	0			6
						27	4	287	9							
02	2128 N	1944	-0-	-184	-0-	478	1	1152	3	Y	265	262	0			9
						22	4	292	9							
03	2263 N	2030	-0-	-233	-0-	666	1	1145	3	Y	191	196	0			4
						9	4	210	9							

BLACKJACK UNIT D		WELL #: 4H		RRCID -> 285880		COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 12762 PERF.12858 - 18324								
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-

BLACKJACK UNIT D		WELL #: 5H		RRCID -> 285881		COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 12683 PERF.12807 - 18559								
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-

BLACKJACK UNIT D		WELL #: 6H		RRCID -> 285882		COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 12688 PERF.12779 - 18784								
10	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	298	1	3910	3	Y	457	456	0			10
						5	4	503	9							
11	4530 X	3915	-0-	-615	-0-	245	1	3157	3	Y	463	460	0			13
						4	4	509	9							
12	4681 X	4240	-0-	-441	-0-	253	1	3426	3	Y	507	507	0			13
						3	4	558	9							
01	4681 X	3898	-0-	-783	-0-	263	1	3171	3	Y	412	415	0			10
						11	4	453	9							
02	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	301	1	3817	3	Y	441	436	0			15
						14	4	485	9							
03	4712 X	4510	-0-	-202	-0-	324	1	3637	3	Y	495	501	0			9
						4	4	545	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HAMILTON WELL #: 2H RRCID -> 285884 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12205 - 16272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	1303	1	978	3	Y	611	606	0			33
						44	4	672	9							
11	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	1252	1	612	3	Y	415	428	0			20
						54	4	457	9							
12	4185 X	1614	-0-	-2571	-0-	663	1	505	3	Y	365	367	0			18
						44	4	402	9							
01	4185 X	1458	-0-	-2727	-0-	700	1	344	3	Y	318	321	0			15
						64	4	350	9							
02	4340 X	2359	-0-	-1981	-0-	693	1	1332	3	Y	249	252	0			12
						60	4	274	9							
03	3007 X	1120	-0-	-1887	-0-	565	1	179	3	Y	304	291	0			25
						42	4	334	9							

HEMBY UNIT 'A' WELL #: 1H RRCID -> 285934 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12896 - 18643

10	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	295	1	815	3	Y	600	595	0			13
						5	4	660	9							
11	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	273	1	1726	3	Y	763	755	0			21
						4	4	839	9							
12	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	353	1	2582	3	Y	800	801	0			20
						4	4	880	9							
01	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	258	1	1408	3	Y	662	666	0			16
						11	4	728	9							
02	2660 X	578	-0-	-2082	-0-	140	1	274	3	Y	144	155	0			5
						6	4	158	9							
*03	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	442	1	2949	3	Y	530	525	0			10
						6	4	583	9							

HEMBY UNIT 'A' WELL #: 2H RRCID -> 285935 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12896 - 18541

10	3565 X	2008	-0-	-1557	-0-	785	1	305	3	Y	824	813	0			18
						12	4	906	9							
11	3450 X	2311	-0-	-1139	-0-	618	1	1245	3	Y	399	406	0			11
						9	4	439	9							
12	3565 X	3073	-0-	-492	-0-	826	1	1705	3	Y	484	483	0			12
						10	4	532	9							
01	2232 X	1884	-0-	-348	-0-	424	1	131	3	Y	1192	1175	0			29
						18	4	1311	9							
02	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	226	1	2032	3	Y	1609	1584	0			54
						10	4	1770	9							
*03	16503 X	16503	-0-	-0-	-0-	1232	1	14027	3	Y	1115	1148	0			21
						17	4	1227	9							

HEMBY UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 285939 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12764 PERF.12945 - 18761

10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	50	1	21	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	7	1	2	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HEMBY UNIT 'A' WELL #: 4H RRCID -> 285940 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12649 PERF.13082 - 19175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3162 X	3073	-0-	-89	-0-	275	1	1966	3	Y	753	749	0			16
						4	4	828	9							
11	3390 X	3202	-0-	-188	-0-	259	1	2102	3	Y	761	756	0			21
						4	4	837	9							
12	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	260	1	2428	3	Y	849	848	0			22
						3	4	934	9							
01	3503 X	253	-0-	-3250	-0-	133	1	2	3	Y	102	122	0			2
						6	4	112	9							
02	2996 X	239	-0-	-2757	-0-	119	1	3	3	Y	102	101	0			3
						5	4	112	9							
03	3627 X	407	-0-	-3220	-0-	244	1	37	3	Y	112	113	0			2
						3	4	123	9							

HEMBY UNIT 'A' WELL #: 5H RRCID -> 285941 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13129 - 19207

10	3224 X	774	-0-	-2450	-0-	227	1	12	3	Y	483	480	0			11
						4	4	531	9							
11	1230 X	707	-0-	-523	-0-	216	1	3	4	Y	444	443	0			12
						488	9									
12	899 X	786	-0-	-113	-0-	236	1	26	3	Y	474	474	0			12
						3	4	521	9							
01	786 X	786	-0-	-0-	-0-	223	1	6	3	Y	498	498	0			12
						9	4	548	9							
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	159	1	20	3	Y	616	607	0			21
						7	4	678	9							
*03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	221	1	3	4	Y	793	799	0			15
						872	9									

HEMBY UNIT 'A' WELL #: 6H RRCID -> 285942 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12616 PERF.13109 - 19223

10	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	377	1	4513	3	Y	979	976	0			21
						6	4	1077	9							
11	6180 X	5315	-0-	-865	-0-	382	1	3909	3	Y	925	921	0			25
						6	4	1018	9							
12	6386 X	5591	-0-	-795	-0-	365	1	4120	3	Y	1002	1001	0			26
						4	4	1102	9							
01	6386 X	4064	-0-	-2322	-0-	369	1	2747	3	Y	847	853	0			20
						16	4	932	9							
02	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	466	1	4880	3	Y	819	811	0			28
						21	4	901	9							
*03	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	807	1	5475	3	Y	363	384	0			7
						11	4	399	9							

HEMBY UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 285949 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12927 - 18691

10	758 X	758	-0-	-0-	-0-	645	1	22	3	Y	74	75	0			2
						10	4	81	9							
11	660 X	137	-0-	-523	-0-	1	1	13	3	Y	112	111	0			3
						123	9									
12	930 X	608	-0-	-322	-0-	181	1	235	3	Y	173	172	0			4
						2	4	190	9							
01	930 X	406	-0-	-524	-0-	172	1	7	4	Y	206	205	0			5
						227	9									
02	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
*03	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	221	1	339	3	Y	567	556	0			11
						3	4	624	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
HENNDERSON		WELL #: 7H		RRCID -> 285995		COMPL. DATE 03/01/2013			TOTAL DEPTH 13343 PERF.13857 - 17924						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	9238 X	230	-0-	-9008	-0-	205	1	25	4	Y	-0-	86	1		-0-
11	8550 X	-0-	-0-	-8550	-0-					Y	-0-				-0-
12	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	-0-				-0-
01	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-				-0-
02	2268 X	-0-	-0-	-2268	-0-					Y	-0-				-0-
03	217 X	20	-0-	-197	-0-	17	1	1	4	Y	2	2	1		-0-
						2	9								

HENNDERSON		WELL #: 8H		RRCID -> 285996		COMPL. DATE 03/30/2013			TOTAL DEPTH 13280 PERF.13865 - 18053						
10	4712 X	3963	-0-	-749	-0-	1009	1	2435	3	Y	362	392	1		7
						121	4	398	9						
11	4560 X	3217	-0-	-1343	-0-	971	1	1763	3	Y	399	383	1		23
						44	4	439	9						
12	4712 X	2880	-0-	-1832	-0-	1083	1	1315	3	Y	368	357	1		34
						77	4	405	9						
01	4247 X	2162	-0-	-2085	-0-	395	1	1207	3	Y	285	266	1		53
						246	4	314	9						
02	3836 X	-0-	-0-	-3836	-0-					Y	-0-	53	1		-0-
03	3968 X	2441	-0-	-1527	-0-	336	1	1662	3	Y	385	361	1		24
						19	4	424	9						

HENNDERSON		WELL #: 9H		RRCID -> 285998		COMPL. DATE 03/30/2013			TOTAL DEPTH 13264 PERF.13696 - 18049						
10	4123 X	3461	-0-	-662	-0-	944	1	2230	3	Y	158	193	1		3
						113	4	174	9						
11	3990 X	2998	-0-	-992	-0-	789	1	2173	3	Y	-0-	3	1		-0-
						36	4								
12	4123 X	1125	-0-	-2998	-0-	996	1	58	3	Y	-0-				-0-
						71	4								
01	3968 X	529	-0-	-3439	-0-	318	1	13	3	Y	-0-				-0-
						198	4								
02	3528 X	130	-0-	-3398	-0-	76	1	40	3	Y	-0-				-0-
						14	4								
*03	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	783	1	3099	3	Y	915	857	1		58
						43	4	1007	9						

HENNDERSON		WELL #: 10H		RRCID -> 285999		COMPL. DATE 03/30/2013			TOTAL DEPTH 13231 PERF.13641 - 18148						
10	4836 X	3722	-0-	-1114	-0-	931	1	2230	3	Y	408	427	1		8
						112	4	449	9						
11	4680 X	3663	-0-	-1017	-0-	751	1	2368	3	Y	464	446	1		26
						34	4	510	9						
12	4185 X	2978	-0-	-1207	-0-	693	1	1814	3	Y	384	375	1		35
						49	4	422	9						
01	3999 X	3097	-0-	-902	-0-	510	1	1793	3	Y	434	389	1		80
						317	4	477	9						
02	3416 X	282	-0-	-3134	-0-	80	1	135	3	Y	47	120	1		7
						15	4	52	9						
03	3782 X	3419	-0-	-363	-0-	337	1	2512	3	Y	501	476	1		32
						19	4	551	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
LESKE-LOTT UNIT WELL #: 8H RRCID -> 286005 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13364 - 18318															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	7316 X	5373	-0-	-1943	-0-	638 1	3232 3	474 4	1029 9	Y	935	1048 1			55
11	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	865 1	4011 3	509 4	1360 9	Y	1236	1143 1			148
12	7285 X	6597	-0-	-688	-0-	849 1	3956 3	534 4	1258 9	Y	1144	1187 1			105
01	7285 X	4425	-0-	-2860	-0-	494 1	2449 3	836 4	646 9	Y	587	553 1			139
02	6580 X	4285	-0-	-2295	-0-	304 1	2815 3	313 4	853 9	Y	775	816 1			98
*03	11218 X	11218	-0-	-0-	-0-	581 1	9463 3	199 4	975 9	Y	886	899 1			85
MCCOY UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286007 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12510 - 16943															
10	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	112 1	1603 3	4 4	685 9	Y	623	614 0			34
11	2670 N	1728	-0-	-942	-0-	101 1	1019 3	4 4	604 9	Y	549	556 0			27
12	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	97 1	1563 3	6 4	474 9	Y	431	437 0			21
01	2418 N	2306	-0-	-112	-0-	106 1	1700 3	10 4	490 9	Y	445	445 0			21
02	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	90 1	1248 3	8 4	430 9	Y	391	393 0			19
03	2139 N	1671	-0-	-468	-0-	85 1	1118 3	6 4	462 9	Y	420	405 0			34
MCCOY UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 286008 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12554 - 19981															
10	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	169 1	2416 3	6 4	766 9	Y	696	682 0			38
11	3450 X	2084	-0-	-1366	-0-	141 1	1422 3	6 4	515 9	Y	468	483 0			23
12	3565 X	2321	-0-	-1244	-0-	119 1	1907 3	8 4	287 9	Y	261	271 0			13
01	3565 X	2838	-0-	-727	-0-	141 1	2254 3	13 4	430 9	Y	391	385 0			19
02	3024 X	2270	-0-	-754	-0-	131 1	1819 3	11 4	309 9	Y	281	286 0			14
03	3348 X	2149	-0-	-1199	-0-	123 1	1606 3	9 4	411 9	Y	374	358 0			30
SHINER UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 286009 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12781 - 19616															
10	1488 X	164	-0-	-1324	-0-	6 1	116 3	2 4	40 9	Y	36	70 1			1
11	1410 X	59	-0-	-1351	-0-	2 1	31 3	1 4	25 9	Y	23	23 1			1
12	1457 X	429	-0-	-1028	-0-	3 1	40 3	1 4	385 9	Y	350	344 1			7
01	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	7 1			-0-
02	1260 X	11	-0-	-1249	-0-	5 3	6 9			Y	5	5 1			-0-
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
THOMAS DUHON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286010		COMPL. DATE 05/12/2013			TOTAL DEPTH 12866 PERF.13400 - 18301					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	46	1	382
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	37	1	141	4	Y	-0-			382
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	55	4	Y	11			393
						12	9							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16			409
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			409
*03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	10	4	4	9	Y	4			413

LESKE-LOTT UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286278		COMPL. DATE 07/15/2012			TOTAL DEPTH 13174 PERF.13643 - 18282					
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-

LESKE-LOTT UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 286279		COMPL. DATE 07/26/2012			TOTAL DEPTH 13166 PERF.13835 - 18307					
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEWBRE-JOHNSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286289		COMPL. DATE 06/20/2011			TOTAL DEPTH 13052 PERF.13334 - 17192					
10	2046 X	1629	-0-	-417	-0-	12	1	1598	3	N	17			147
						19	9							
11	10736 X	10736	-0-	-0-	-0-	82	1	10586	3	N	59			206
						3	4	65	9					
12	2418 X	1325	-0-	-1093	-0-	11	1	1308	3	N	5			211
						6	9							
01	2418 X	1317	-0-	-1101	-0-	10	1	1300	3	N	6			217
						7	9							
02	8736 X	1737	-0-	-6999	-0-	12	1	1715	3	N	8			225
						1	4	9	9					
03	9672 X	1580	-0-	-8092	-0-	11	1	1562	3	N	5			230
						1	4	6	9					

LESKE-LOTT UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 286290		COMPL. DATE 12/18/2013			TOTAL DEPTH 13326 PERF.13165 - 18406					
10	6665 X	4937	-0-	-1728	-0-	663	1	2939	3	Y	766	824	1	45
						492	4	843	9					
11	6180 X	5210	-0-	-970	-0-	681	1	3657	3	Y	428	422	1	51
						401	4	471	9					
12	6386 X	5734	-0-	-652	-0-	601	1	3959	3	Y	724	709	1	66
						378	4	796	9					
01	6386 X	3597	-0-	-2789	-0-	357	1	2139	3	Y	451	410	1	107
						605	4	496	9					
02	5320 X	3313	-0-	-2007	-0-	373	1	1972	3	Y	532	572	1	67
						383	4	585	9					
03	5735 X	5063	-0-	-672	-0-	949	1	2691	3	Y	998	970	1	95
						325	4	1098	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WYCHE WELL #: 1H RRCID -> 286291 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13664 - 16460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	270 X	270	-0-	-0-	-0-	37	1	168	3	Y	55	59	1			1
						4	4	61	9							
11	330 X	293	-0-	-37	-0-	40	1	194	3	Y	52	50	1			3
						2	4	57	9							
12	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	1156	1	1393	3	Y	705	643	1			65
						83	4	776	9							
01	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	452	1	509	3	Y	253	271	1			47
						281	4	278	9							
02	448 X	151	-0-	-297	-0-	57	1	63	3	Y	18	62	1			3
						11	4	20	9							
03	3410 X	1876	-0-	-1534	-0-	493	1	926	3	Y	391	369	1			25
						27	4	430	9							

TURNBULL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286292 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11492 PERF.11570 - 16673

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

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286321 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13708 - 18333

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-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-

SHINER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287429 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12321 PERF.13136 - 21748

10	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	88	4	2999	9	Y	2726	2507	1			448
11	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	341	3	253	4	Y	3168	3028	1			588
						3485	9									
12	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	3	3	644	4	Y	2001	2297	1			292
						2201	9									
01	9483 X	9483	-0-	-0-	-0-	6858	3	557	4	Y	1880	1820	1			352
						2068	9									
02	3808 X	172	-0-	-3636	-0-	162	3	4	4	Y	5					357
						6	9									
03	4216 X	1104	-0-	-3112	-0-	811	3	115	4	Y	162	194	1			325
						178	9									

GREIVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287440 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13061 - 23226

10	36368 X	36368	-0-	-0-	-0-	33266	3	245	4	Y	2597	2658	1			355
						2857	9									
11	33801 X	33801	-0-	-0-	-0-	29919	3	526	4	Y	3051	2857	1			549
						3356	9									
12	49135 X	45924	-0-	-3211	-0-	9538	1	31425	3	Y	2774	2970	1			353
						1910	4	3051	9							
01	49135 X	20448	-0-	-28687	-0-	2897	1	15021	3	Y	1958	1967	1			344
						376	4	2154	9							
02	29792 X	17735	-0-	-12057	-0-	1440	1	13605	3	Y	2090	1934	1			500
						391	4	2299	9							
03	32984 X	27831	-0-	-5153	-0-	3601	1	18349	3	Y	2676	2986	1			190
						2937	4	2944	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC MIXON		//CONT.// //CONT.//	27135 750 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
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
						287513	COMPL. DATE 06/18/2019	TOTAL DEPTH 12578	PERF.13194	- 21024						
10	14745	X	14745	-0-	-0-	11133	3	82	4	Y	3209	3040	1			484
11	15779	X	15779	-0-	-0-	13254	3	234	4	Y	2083	2106	1			461
12	19495	X	19495	-0-	-0-	993	1	14907	3	Y	2988	3236	1			213
01	14756	X	14542	-0-	-214	308	4	3287	9							
02	13160	X	7351	-0-	-5809	764	1	10834	3	Y	2618	2189	1			642
03	14570	X	484	-0-	-14086	64	4	2880	9							
						461	1	5700	3	Y	1005	1405	1			242
						84	4	1106	9							
						13	1	390	3	Y	31					273
						47	4	34	9							
LESKE-LOTT UNIT						288013	COMPL. DATE 06/16/2018	TOTAL DEPTH 13161	PERF.13558	- 18336						
10	20460	X	17437	-0-	-3023	1163	1	13570	3	Y	1674	1861	1			98
11	18570	X	17610	-0-	-960	863	4	1841	9							
12	19189	X	17091	-0-	-2098	1349	1	13286	3	Y	1984	1844	1			238
01	19189	X	13744	-0-	-5445	793	4	2182	9							
02	17220	X	11568	-0-	-5652	1283	1	13068	3	Y	1757	1834	1			161
03	18197	X	15777	-0-	-2420	807	4	1933	9							
						897	1	10132	3	Y	1087	991	1			257
						1519	4	1196	9							
						485	1	9824	3	Y	691	861	1			87
						499	4	760	9							
						1268	1	12080	3	Y	1814	1728	1			173
						434	4	1995	9							
LESKE-LOTT UNIT						288014	COMPL. DATE 06/16/2018	TOTAL DEPTH 13131	PERF.13434	- 18901						
10	22816	X	17818	-0-	-4998	1181	1	13854	3	Y	1734	1846	1			102
11	20430	X	18086	-0-	-2344	876	4	1907	9							
12	21111	X	16387	-0-	-4724	1374	1	13632	3	Y	2065	1919	1			248
01	21111	X	8967	-0-	-12144	808	4	2272	9							
02	16884	X	10921	-0-	-5963	1257	1	12447	3	Y	1720	1810	1			158
03	18693	X	15381	-0-	-3312	791	4	1892	9							
						711	1	6334	3	Y	654	657	1			155
						1203	4	719	9							
						477	1	9178	3	Y	705	771	1			89
						490	4	776	9							
						1261	1	11771	3	Y	1743	1665	1			167
						432	4	1917	9							
COMANCHE						288396	COMPL. DATE 08/22/2019	TOTAL DEPTH 12180	PERF.13105	- 23718						
10	42191	X	28950	-0-	-13241	23789	3	175	4	Y	4533	4637	1			469
11	36540	X	26582	-0-	-9958	4986	9									
12	37758	X	27143	-0-	-10615	20907	3	370	4	Y	4823	4316	1			976
01	35991	X	28591	-0-	-7400	5305	9									
02	13384	X	2503	-0-	-10881	1957	1	19376	3	Y	4523	4961	1			538
03	14818	X	14387	-0-	-431	835	4	4975	9							
						2268	1	21048	3	Y	4486	4066	1			958
						340	4	4935	9							
						275	1	1862	3	Y	277	1011	1			224
						61	4	305	9							
						858	1	9482	3	Y	2768	2285	1			707
						1002	4	3045	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
HEMBY UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 288628		COMPL. DATE 02/10/2016				TOTAL DEPTH 12827 PERF.12852 - 18545					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	5022 X	815	-0-	-4207	-0-	437 1	7 4	371 9		Y	337	336 0			7
11	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	610 1	1645 3	9 4	355 9	Y	323	321 0			9
12	6448 X	858	-0-	-5590	-0-	447 1	3 3	5 4	403 9	Y	366	366 0			9
01	15590 X	15590	-0-	-0-	-0-	1014 1	14115 3	43 4	418 9	Y	380	380 0			9
02	5824 X	813	-0-	-5011	-0-	422 1	19 4	372 9		Y	338	336 0			11
03	2697 X	924	-0-	-1773	-0-	546 1	7 4	371 9		Y	337	342 0			6
REYNOLDS GAS UNIT 3		WELL #: 3H		RRCID -> 288733		COMPL. DATE 12/18/2013				TOTAL DEPTH 12967 PERF.13159 - 18710					
10	2852 X	2735	-0-	-117	-0-	328 1	1603 3	12 4	792 9	Y	720	711 0			132
11	2640 X	1918	-0-	-722	-0-	242 1	896 3	22 4	758 9	Y	689	676 0			145
12	2945 X	1868	-0-	-1077	-0-	165 1	990 3	35 4	678 9	Y	616	598 0			163
01	2945 X	401	-0-	-2544	-0-	40 1	185 3	21 4	155 9	Y	141	233 0			71
02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	107 1	1078 3	103 4	535 9	Y	486	374 0			183
03	1860 N	952	-0-	-908	-0-	195 1	30 3	190 4	537 9	Y	488	554 0			117
GOS		WELL #: 1H		RRCID -> 288748		COMPL. DATE 03/04/2022				TOTAL DEPTH 13523 PERF.14089 - 23702					
10	117025 X	60348	-0-	-56677	-0-	56813 3	3535 9	42860 3	2786 9	N	3214	3223 1			481
11	87180 X	45646	-0-	-41534	-0-	953 1	44627 3	61 4	3192 9	N	2533	2479 1			535
12	61752 X	48833	-0-	-12919	-0-	1287 1	41357 3	7 4	2772 9	N	2902	3207 1			230
01	61752 X	45423	-0-	-16329	-0-	568 1	37780 3	715 4	2332 9	N	2520	1988 1			762
02	55776 X	41395	-0-	-14381	-0-	489 1	50486 3	410 4	2430 9	N	2120	2346 1			536
03	60357 X	53815	-0-	-6542	-0-	410 4	2430 9			N	2209	2475 1			270
DRELLEK UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288784		COMPL. DATE 11/10/2021				TOTAL DEPTH 13275 PERF.13070 - 21603					
10	63953 X	29515	-0-	-34438	-0-	27239 3	2276 9	21235 3	2772 9	Y	2069	2104 1			245
11	35370 X	24007	-0-	-11363	-0-	22936 3	2790 9	22936 3	2790 9	Y	2520	2503 1			262
12	38006 X	25726	-0-	-12280	-0-	23240 3	77 4	2685 9		Y	2536	2506 1			292
01	38006 X	26002	-0-	-12004	-0-	2640 1	17967 3	479 4	2014 9	Y	2441	2463 1			270
02	34328 X	23100	-0-	-11228	-0-	2040 1	25131 3	375 4	2386 9	Y	1831	1868 1			233
*03	29932 X	29932	-0-	-0-	-0-	2040 1	25131 3	375 4	2386 9	Y	2169	2212 1			190

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
FRANCES		WELL #:		1H	RRCID ->	288791	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	13022	PERF.13265	-	21389	
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	37989 X	37989	-0-	-0-	-0-	32722	3	5267	9	N	4788	5119	1	250
11	30559 X	30559	-0-	-0-	-0-	27145	3	3414	9	N	3104	2669	1	685
12	37241 X	37241	-0-	-0-	-0-	3493	1	29554	3	N	3017	3519	1	183
						875	4	3319	9					
01	37975 X	24350	-0-	-13625	-0-	2247	1	19102	3	N	2285	2304	1	164
						487	4	2514	9					
02	34300 X	16149	-0-	-18151	-0-	24	1	13465	3	N	1840	1370	1	634
						636	4	2024	9					
03	37975 X	3952	-0-	-34023	-0-	8	1	3369	3	N	389	748	1	275
						147	4	428	9					

HEMBY UNIT B		WELL #:		501H	RRCID ->	288925	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	12755	PERF.12841	-	18575	
10	1798 X	1024	-0-	-774	-0-	699	1	165	3	Y	135	136	0	3
						11	4	149	9					
11	1740 X	897	-0-	-843	-0-	656	1	5	3	Y	205	202	0	6
						10	4	226	9					
12	1209 X	913	-0-	-296	-0-	641	1	4	3	Y	237	237	0	6
						7	4	261	9					
01	1116 X	684	-0-	-432	-0-	541	1	23	4	Y	109	112	0	3
						120	9							
02	840 N	746	-0-	-94	-0-	371	1	17	4	Y	325	317	0	11
						358	9							
*03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	471	1	91	3	Y	447	450	0	8
						6	4	492	9					

DAVENPORT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289124	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	11674	PERF.12073	-	15994	
10	546 X	546	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	460	459	0	2
						506	9							
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BEST-FENNER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289125	COMPL. DATE	11/26/2020	TOTAL DEPTH	11962	PERF.11914	-	17044	
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	28	1	534	3	Y	539	536	0	3
						1	4	593	9					
12	620 N	597	-0-	-23	-0-	19	1	354	3	Y	203	205	0	1
						1	4	223	9					
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	18	1	309	3	Y	309	308	0	2
						1	4	340	9					
02	812 N	567	-0-	-245	-0-	20	1	303	3	Y	221	220	0	3
						1	4	243	9					
*03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	34	1	612	3	Y	329	330	0	2
						3	4	362	9					

PFEIFER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289126	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	11547	PERF.11929	-	16752	
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ZAESKE-ECKOLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289128 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.12638 - 16910

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	3100 N	3223	-0-	123	123	205 1	2601 3	Y	299	279 0	27 1	3	
11	1640 N	1517	-0-	-123	-0-	88 4	329 9	Y	405	388 0	15 1	5	
12	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	299 1	717 3	Y	699	697 0		7	
01	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	55 4	446 9	Y	629	626 0		10	
02	2912 X	1800	-0-	-1112	-0-	619 1	524 3	Y	491	490 0		11	
03	3224 X	1366	-0-	-1858	-0-	282 4	769 9	Y	417	425 0		3	
						732 1	730 3	Y					
						249 4	692 9	Y					
						705 1	457 3	Y					
						98 4	540 9	Y					
						676 1	211 3	Y					
						20 4	459 9	Y					

TURNBULL UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 289129 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11515 - 15437

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 1		Y	-0-			-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	304 1	5 3	Y	-0-			-0-
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	2 4	8 3	Y	-0-			-0-
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	485 1		Y	256	252 0		4
*03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	23 4	24 4	Y	964	955 0		13
						384 1		Y				
						282 9		Y				
						236 1	7 3	Y				
						6 4	1060 9	Y				

BUEHRING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289133 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12125 - 17254

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-

TURNBULL UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 289134 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11875 - 16702

10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	160 1	1 4	Y	206	208 0		2
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	227 9	401 3	Y	556	551 0		7
12	1209 N	640	-0-	-569	-0-	390 1	612 9	Y	260	264 0		3
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1 4	1 3	Y	420	418 0		5
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	350 1	286 9	Y	431	429 0		7
*03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	3 4	5 3	Y	476	476 0		7
						558 1	462 9	Y				
						26 4	4 3	Y				
						200 1	474 9	Y				
						13 4	6 3	Y				
						266 1	524 9	Y				
						7 4		Y				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
HENDERSON		WELL #: 17H		RRCID -> 291347		COMPL. DATE 09/18/2021			TOTAL DEPTH 13360 PERF.13854 - 18875						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	351728 X	248708	-0-	-103020	-0-	702 1	221285 3	1831 4	24890 9	Y	22627	23048 1			433
11	242940 X	198293	-0-	-44647	-0-	582 1	179507 3	672 4	17532 9	Y	15938	15466 1			905
12	251038 X	124114	-0-	-126924	-0-	280 1	113208 3	669 4	9957 9	Y	9052	9121 1			836
01	251038 X	81772	-0-	-169266	-0-	83 1	70930 3	2566 4	8193 9	Y	7448	6906 1			1378
02	224644 X	71374	-0-	-153270	-0-	4073 1	61441 3	789 4	5071 9	Y	4610	5292 1			696
03	248713 X	80400	-0-	-168313	-0-	6223 1	68533 3	346 4	5298 9	Y	4816	5208 1			304
HENDERSON		WELL #: 16H		RRCID -> 291490		COMPL. DATE 09/16/2021			TOTAL DEPTH 13402 PERF.13944 - 18941						
10	252325 X	252325	-0-	-0-	-0-	654 1	226640 3	1874 4	23157 9	Y	21052	21487 1			403
11	173609 X	173609	-0-	-0-	-0-	461 1	158644 3	594 4	13910 9	Y	12645	12330 1			718
12	105495 X	105495	-0-	-0-	-0-	1036 1	95913 3	571 4	7975 9	Y	7250	7299 1			669
01	90717 X	90717	-0-	-0-	-0-	4734 1	77062 3	2944 4	5977 9	Y	5434	5098 1			1005
02	60312 X	56905	-0-	-3407	-0-	3287 1	48611 3	628 4	4379 9	Y	3981	4385 1			601
*03	67775 X	67775	-0-	-0-	-0-	5196 1	57607 3	288 4	4684 9	Y	4258	4590 1			269
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.		651780		RRCID -> 281963		COMPL. DATE 07/15/2014			TOTAL DEPTH 13025 PERF.13508 - 17977						
SHELLY UNIT		WELL #: 1H													
10	2325 X	1914	-0-	-411	-0-	1461 1	202 3	251 9		N	228	186 1			135
11	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	1861 1	186 3	136 9		N	124				259
12	1767 X	1732	-0-	-35	-0-	1163 1	404 3	165 9		N	150	191 1			218
01	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2043 1	45 3	190 9		N	173	190 1			201
02	2044 N	1819	-0-	-225	-0-	1394 1	401 3	24 9		N	22				223
*03	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	1791 1	570 3	197 9		N	179	193 1			209
DEEDRA-LORI (SA) UNIT 3		WELL #: 3H		RRCID -> 287039		COMPL. DATE 03/17/2019			TOTAL DEPTH 12984 PERF.13039 - 21908						
10	14167 X	11600	-0-	-2567	-0-	1628 1	50 2	8302 3	1620 9	N	1473	1390 1			301
11	13200 X	11171	-0-	-2029	-0-	1544 1	45 2	7886 3	1696 9	N	1542	1555 1			288
12	13454 X	10818	-0-	-2636	-0-	1636 1	40 2	7452 3	1690 9	N	1536	1610 1			214
01	11966 X	6926	-0-	-5040	-0-	999 1	32 2	4235 3	1660 9	N	1509	1452 1			271
02	10808 X	5386	-0-	-5422	-0-	792 1	25 2	3174 3	1395 9	N	1268	1243 1			296
03	11594 X	6157	-0-	-5437	-0-	939 1	20 2	3519 3	1679 9	N	1526	1566 0	4 1		252

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 DEEDRA-LORI (SA) UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 287666 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 12991 PERF.12952 - 21217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	9176 X	7472	-0-	-1704	-0-	1053	1	32	2	N	925	841	1		380	
						5369	3	1018	9							
11	8580 X	7152	-0-	-1428	-0-	996	1	29	2	N	949	1074	1		255	
						5083	3	1044	9							
12	8866 X	7045	-0-	-1821	-0-	1073	1	26	2	N	966	965	1		256	
						4883	3	1063	9							
01	8866 X	4503	-0-	-4363	-0-	664	1	21	2	N	914	819	1		351	
						2813	3	1005	9							
02	7392 X	4338	-0-	-3054	-0-	701	1	22	2	N	733	810	1		274	
						2809	3	806	9							
03	7471 X	4625	-0-	-2846	-0-	740	1	16	2	N	997	972	0	4 1	295	
						2772	3	1097	9							

HINZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287773 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12417 - 18303

10	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	369	1	11	2	Y	438	353	1		149	
						1882	3	482	9							
11	2640 X	2612	-0-	-28	-0-	354	1	10	2	Y	402	473	1		78	
						1806	3	442	9							
12	2728 X	2469	-0-	-259	-0-	354	1	9	2	Y	448	365	1		161	
						1613	3	493	9							
01	2759 X	1782	-0-	-977	-0-	238	1	8	2	Y	475	527	1		109	
						1013	3	523	9							
02	2436 N	1525	-0-	-911	-0-	210	1	7	2	Y	422	442	1		89	
						844	3	464	9							
03	2480 N	1062	-0-	-1418	-0-	141	1	3	2	Y	352	331	1		110	
						531	3	387	9							

DICKSON ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 287781 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12997 PERF.13220 - 18671

10	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	1330	1	25	2	N	691	711	1		261	
						4180	3	760	9							
11	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	1301	1	24	2	N	708	763	1		206	
						4233	3	779	9							
12	1612 X	1229	-0-	-383	-0-	478	1	751	9	N	683	716	1		173	
01	6293 X	1257	-0-	-5036	-0-	489	1	768	9	N	698	540	1		331	
02	5908 X	1257	-0-	-4651	-0-	567	1	690	9	N	627	713	1		245	
03	6541 X	3793	-0-	-2748	-0-	1238	1	10	2	N	659	701	1		203	
						1820	3	725	9							

HINZE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287806 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12538 PERF.12534 - 18497

10	2077 X	975	-0-	-1102	-0-	115	1	4	2	Y	247	202	1		82	
						584	3	272	9							
11	1650 X	692	-0-	-958	-0-	77	1	2	2	Y	199	242	1		39	
						394	3	219	9							
12	1705 X	920	-0-	-785	-0-	122	1	3	2	Y	220	182	1		77	
						553	3	242	9							
01	1147 X	310	-0-	-837	-0-	30	1	1	2	Y	139	185	1		31	
						126	3	153	9							
02	644 N	248	-0-	-396	-0-	28	1	1	2	Y	99	110	1		20	
						110	3	109	9							
03	930 N	604	-0-	-326	-0-	77	1	2	2	Y	216	168	1		68	
						287	3	238	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780												
WELHAUSEN B WELL #: 1H RRCID -> 287808 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 12943 PERF.13231 - 18815												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE
10		868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	67	115
11		643 N	643	-0-	-0-	-0-	87	1	3	2	99	34
							444	3	109	9	180	
12		878 N	878	-0-	-0-	-0-	131	1	3	2	136	170
							594	3	150	9		
01		325 N	325	-0-	-0-	-0-	39	1	1	2	109	105
							165	3	120	9		
02		588 N	323	-0-	-265	-0-	43	1	1	2	98	40
							171	3	108	9	163	
03		868 N	257	-0-	-611	-0-	27	1	1	2	118	158
							99	3	130	9		

WELHAUSEN A WELL #: 2H RRCID -> 287936 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13115 - 19091												
10		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	371	1	11	2	201	60
							1889	3	221	9	189	
11		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	379	1	11	2	179	70
							1932	3	208	9		
12		2449 X	2245	-0-	-204	-0-	366	1	9	2	185	68
							1666	3	204	9	187	
01		2480 X	1382	-0-	-1098	-0-	221	1	7	2	199	77
							935	3	219	9	190	
02		2352 N	1288	-0-	-1064	-0-	214	1	7	2	191	75
							857	3	210	9	193	
03		2232 N	1195	-0-	-1037	-0-	203	1	4	2	207	97
							760	3	228	9	181	

WELHAUSEN A WELL #: 3H RRCID -> 287960 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12852 PERF.12895 - 19562												
10		3100 N	3819	-0-	719	855	548	1	17	2	415	66
							2797	3	457	9	488	
11		3000 N	2375	-0-	-625	230	362	1	11	2	137	48
							1851	3	151	9	155	
12		3100 X	2311	-0-	-789	-0-	360	1	9	2	276	97
							1638	3	304	9	227	
01		3100 X	1585	-0-	-1515	-0-	253	1	8	2	229	90
							1072	3	252	9	236	
02		3444 X	1340	-0-	-2104	-0-	219	1	7	2	216	65
							876	3	238	9	241	
03		3813 X	1212	-0-	-2601	-0-	210	1	5	2	191	125
							787	3	210	9	131	

WELHAUSEN A WELL #: 4H RRCID -> 287961 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13166 - 19049												
10		465 N	285	-0-	-180	-0-	39	1	1	2	45	7
							195	3	50	9	45	
11		617 N	617	-0-	-0-	-0-	94	1	3	2	38	13
							478	3	42	9	32	
12		862 N	862	-0-	-0-	-0-	115	1	3	2	199	70
							525	3	219	9	142	
01		496 N	496	-0-	-0-	-0-	71	1	2	2	113	43
							299	3	124	9	140	
02		588 N	385	-0-	-203	-0-	53	1	2	2	110	33
							209	3	121	9	120	
03		868 N	294	-0-	-574	-0-	41	1	1	2	91	59
							152	3	100	9	65	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
WELHAUSEN A WELL #: 7H RRCID -> 287964 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.12914 - 18801														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	1488 N	730	-0-	-758	-0-	105	1	3	2	Y	79	93	1	63
						535	3	87	9					
11	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	287	1	8	2	Y	230	188	1	105
						1464	3	253	9					
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	238	1	6	2	Y	147	206	1	46
						1082	3	162	9					
01	744 N	683	-0-	-61	-0-	98	1	3	2	Y	154	110	1	90
						413	3	169	9					
02	1876 X	1021	-0-	-855	-0-	157	1	5	2	Y	208	219	1	79
						630	3	229	9					
03	2077 X	866	-0-	-1211	-0-	144	1	3	2	Y	165	219	1	25
						537	3	182	9					

WELHAUSEN A WELL #: 8H RRCID -> 287990 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 12877 PERF.12915 - 17398														
10	1240 X	733	-0-	-507	-0-	100	1	3	2	Y	110	87	1	88
						509	3	121	9					
11	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	168	1	5	2	Y	167	178	1	77
						861	3	184	9					
12	1178 X	1021	-0-	-157	-0-	157	1	4	2	Y	131	167	1	41
						716	3	144	9					
01	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	87	79	1	49
02	1148 X	801	-0-	-347	-0-	127	1	4	2	Y	149	142	1	56
						506	3	164	9					
03	1271 X	778	-0-	-493	-0-	135	1	3	2	Y	124	161	1	19
						504	3	136	9					

HINZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288950 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12860 - 18183														
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-

HINZE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289111 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12769 - 19073														
10	4216 X	3914	-0-	-302	-0-	488	1	15	2	Y	839	831	1	101
						2488	3	923	9					
11	4080 X	3818	-0-	-262	-0-	477	1	14	2	Y	810	818	1	93
						2436	3	891	9					
12	4216 X	3511	-0-	-705	-0-	477	1	12	2	Y	773	795	1	71
						2172	3	850	9					
01	3999 X	2405	-0-	-1594	-0-	280	1	9	2	Y	846	802	1	115
						1185	3	931	9					
02	2912 X	2066	-0-	-846	-0-	280	1	9	2	Y	598	586	1	127
						1119	3	658	9					
03	3224 X	2287	-0-	-937	-0-	293	1	6	2	Y	811	850	0	83
						1096	3	892	9				5 1	

CAROL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 291046 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12225 - 18095														
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239															
JULIE WELL #: 3H RRCID -> 286105 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 9105 - 9324															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	456 1	565 2	23 4	188 9	N	171	170	0	11
11		764 X	764	-0-	-0-	-0-	351 1	191 2	47 4	175 9	N	159	153	0	17
12		640 X	640	-0-	-0-	-0-	149 1	89 2	204 4	198 9	N	180	187	0	10
*01		653 X	653	-0-	-0-	-0-	114 1	123 2	94 4	322 9	N	293	285	0	18
*02		524 X	524	-0-	-0-	-0-	92 1	93 2	60 4	279 9	N	254	249	0	23
*03		885 X	885	-0-	-0-	-0-	181 1	191 2	107 4	406 9	N	369	370	0	22

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287658 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13080 - 17442															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287659 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13094 - 17574															
10		DLQ G-10	2626	-0-	2626	10964	359 1	595 2	2 4	1670 9	Y	1518	1643	0	58
11		DLQ G-10	3759	-0-	3759	14723	1201 1	1807 2	1 4	750 9	Y	682	636	0	47
12		19217 X	4494	-0-	-14723	-0-	1633 1	2277 2	584 9		Y	531	481	0	29
*01		4061 X	2817	-0-	-1244	-0-	1004 1	1350 2	5 4	458 9	Y	416	369	0	39
*02		3500 X	3271	-0-	-229	-0-	1327 1	1493 2	451 9		Y	410	356	0	63
*03		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	1619 1	2228 2	1 4	695 9	Y	632	556	0	82

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287660 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12901 - 17286															
10		6820 X	2457	-0-	-4363	-0-	835 1	1109 2	25 4	488 9	Y	444	389	0	52
11		6600 X	2362	-0-	-4238	-0-	669 1	1007 2	1 4	685 9	Y	623	598	0	45
12		3255 X	2696	-0-	-559	-0-	853 1	1180 2	663 9		Y	603	574	0	38
*01		3255 X	1968	-0-	-1287	-0-	576 1	775 2	3 4	614 9	Y	558	526	0	49
*02		DLQ G-10	1762	-0-	1762	1762	622 1	697 2	443 9		Y	403	386	0	52
03		DLQ G-10	2315	-0-	2315	4077	727 1	1005 2	583 9		Y	530	485	0	71

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239														
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287661 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13001 - 17421														
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	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	924	1	1218	2	Y	99	57	0	3
						23	4	109	9					
11	3000 N	3292	-0-	292	292	1264	1	1904	2	Y	112	52	0	4
						1	4	123	9					
12	2558 N	2266	-0-	-292	-0-	879	1	1308	2	Y	72	36	0	-0-
						79	9							
*01	1736 N	1173	-0-	-563	-0-	491	1	660	2	Y	18	18	1	-0-
						2	4	20	9					
*02	DLQ G-10	1746	-0-	1746	1746	815	1	910	2	Y	19	19	1	-0-
						21	9							
03	DLQ G-10	13177	-0-	13177	14923	5472	1	7497	2	Y	187	187	1	-0-
						2	4	206	9					
MONSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287745 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13325 - 17523														
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	7	6	0	1
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	17	0	4
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	13	0	-0-
MONSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287746 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13190 - 17523														
10	2356 N	1651	-0-	-705	-0-	534	1	685	2	Y	377	347	0	43
						17	4	415	9					
11	1860 N	1142	-0-	-718	-0-	322	1	486	2	Y	304	312	0	20
						334	9							
12	1984 N	1097	-0-	-887	-0-	335	1	499	2	Y	239	223	0	21
						263	9							
*01	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	535	1	738	2	Y	384	341	0	44
						2	4	422	9					
*02	DLQ G-10	1340	-0-	1340	1340	431	1	516	2	Y	357	353	0	39
						393	9							
03	DLQ G-10	1276	-0-	1276	2616	353	1	491	2	Y	393	374	0	46
						432	9							
MONSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287747 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12919 - 17154														
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-
MONSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287748 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12848 - 17134														
10	14B2 EXT	3960	-0-	3960	3960	1346	1	1979	2	Y	522	367	0	97
						61	4	574	9					
11	14B2 EXT	7436	-0-	7436	11396	2499	1	3787	2	Y	1044	959	0	65
						2	4	1148	9					
12	14B2 EXT	5659	-0-	5659	17055	1869	1	2812	2	Y	889	792	0	78
						978	9							
*01	22249 X	5194	-0-	-17055	-0-	1780	1	2439	2	Y	881	820	0	72
						6	4	969	9					
*02	6944 X	2930	-0-	-4014	-0-	1025	1	1223	2	Y	620	593	0	76
						682	9							
03	7688 X	3622	-0-	-4066	-0-	1180	1	1644	2	Y	725	679	0	81
						798	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239															
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287785 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12945 - 17425															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	1610	1 2071	45 4 835	2 9	Y	759	675	0 76	1 1	58
11	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	1995	1 3011	2 4 1098	2 9	Y	998	886	0 92	1 1	78
12	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	2517	1 3559	1441 9	2	Y	1310	1216	0 108	1 1	64
*01	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	2223	1 2993	9 4 1212	2 9	Y	1102	1013	0 81	1 1	72
*02	DLQ G-10	7260	-0-	7260	7260	2975	1 3323	1 4 961	2 9	Y	874	816	0 69	1 1	61
03	DLQ G-10	5351	-0-	5351	12611	1758	1 2390	1203 9	2	Y	1094	1013	0 64	1 1	78
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287787 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12863 - 17510															
10	6386 X	3342	-0-	-3044	-0-	794	1 1209	2 4 1337	2 9	Y	1215	1180	0 36	1 1	83
11	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	2644	1 3950	2 4 1365	2 9	Y	1241	1110	0 125	1 1	89
12	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	2642	1 3785	1342 9	2	Y	1220	1133	0 114	1 1	62
*01	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	2892	1 3868	12 4 1434	2 9	Y	1304	1182	0 104	1 1	80
*02	DLQ G-10	5418	-0-	5418	5418	2060	1 2367	1 4 990	2 9	Y	900	859	0 46	1 1	75
03	DLQ G-10	7052	-0-	7052	12470	2387	1 3232	1 4 1432	2 9	Y	1302	1186	0 83	1 1	108
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287809 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13155 - 18510															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
NICHOLS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287815 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12174 - 18015															
10	10873 X	10873	-0-	-0-	-0-	2835	1 5396	658 4 1984	2 9	Y	1804	1544	0 202	1 1	119
11	11994 X	11994	-0-	-0-	-0-	3090	1 5832	662 4 2410	2 9	Y	2191	1992	0 183	1 1	135
*12	13125 X	13125	-0-	-0-	-0-	3352	1 6986	271 4 2516	2 9	Y	2287	2087	0 208	1 1	127
01	12520 X	12520	-0-	-0-	-0-	3182	1 6774	309 4 2255	2 9	Y	2050	1874	0 182	1 1	121
02	DLQ G-10	10691	-0-	10691	10691	2592	1 5632	323 4 2144	2 9	Y	1949	1819	0 120	1 1	131
03	DLQ G-10	6135	-0-	6135	16826	1341	1 2814	189 4 1791	2 9	Y	1628	1581	0 72	1 1	106

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239														
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287816 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12975 - 18120														
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		6169 X	5637	-0-	-532	-0-	2091 1	2540 2	Y	806	754 0	85 1	40	
							119 4	887 9			1 8			
11		5970 X	5307	-0-	-663	-0-	1769 1	2662 2	Y	795	699 0	84 1	52	
							1 4	875 9						
12		6169 X	4625	-0-	-1544	-0-	1614 1	2303 2	Y	644	598 0	69 1	29	
							708 9							
*01		6169 X	4336	-0-	-1833	-0-	1550 1	2152 2	Y	571	507 0	60 1	33	
							6 4	628 9						
*02	DLQ	G-10	1639	-0-	1639	1639	567 1	619 2	Y	412	393 0	11 1	41	
							453 9							
03	DLQ	G-10	2645	-0-	2645	4284	887 1	1208 2	Y	500	469 0	31 1	41	
							550 9							
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287818 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12971 - 18695														
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-	
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287819 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13132 PERF.12994 - 19170														
10		18663 X	18663	-0-	-0-	-0-	6556 1	8507 2	Y	3146	2831 0	308 1	471	
							139 4	3461 9						
11		12543 X	12543	-0-	-0-	-0-	3814 1	5789 2	Y	2669	2633 0	177 1	330	
							4 4	2936 9						
12		15961 X	15961	-0-	-0-	-0-	5457 1	7998 2	Y	2278	2013 0	241 1	354	
							2506 9							
*01		22670 X	22670	-0-	-0-	-0-	8510 1	11426 2	Y	2457	2031 0	312 1	468	
							31 4	2703 9						
*02	DLQ	G-10	15208	-0-	15208	15208	6014 1	6940 2	Y	2047	2033 0	138 1	344	
							2 4	2252 9						
03	DLQ	G-10	17209	-0-	17209	32417	6201 1	8547 2	Y	2235	1864 0	219 1	496	
							2 4	2459 9						
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287838 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13253 - 18919														
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287895 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13125 - 17616														
10		20229 X	20229	-0-	-0-	-0-	7343 1	9465 2	Y	2944	2593 0	338 1	415	
							183 4	3238 9						
11		20661 X	20661	-0-	-0-	-0-	7086 1	10681 2	Y	2626	2357 0	333 1	351	
							5 4	2889 9						
12		20618 X	20618	-0-	-0-	-0-	7319 1	10828 2	Y	2246	1930 0	323 1	344	
							2471 9							
*01		22505 X	22505	-0-	-0-	-0-	8466 1	11377 2	Y	2393	1946 0	310 1	481	
							30 4	2632 9						
*02	DLQ	G-10	15536	-0-	15536	15536	5939 1	6850 2	Y	2495	2271 0	137 1	568	
							2 4	2745 9						
03	DLQ	G-10	16625	-0-	16625	32161	5401 1	7405 2	Y	3470	3443 0	190 1	405	
							2 4	3817 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239															
SPRENCHEL "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287968 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13000 - 18431															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	427	1	585	2	Y	108	98	0	19 1 5
							6	4	119	9					
11		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	461	1	686	2	Y	87	66	0	21 1 5
							1	4	96	9					
12		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	426	1	604	2	Y	266	238	0	18 1 15
							293	9							
*01		1054 N	967	-0-	-87	-0-	333	1	447	2	Y	169	166	0	12 1 6
							1	4	186	9					
*02	DLQ	G-10	506	-0-	506	506	189	1	221	2	Y	87	82	0	4 1 7
							96	9							
03	DLQ	G-10	525	-0-	525	1031	178	1	241	2	Y	96	89	0	6 1 8
							106	9							
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287970 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13112 PERF.12983 - 18841															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287984 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13032 - 18546															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287987 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18062															
10		8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	3120	1	4017	2	Y	1077	931	0	144 1 146
							78	4	1185	9					
11		8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	2789	1	4215	2	Y	1242	1060	0	132 1 196
							2	4	1366	9					
12		10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	3617	1	5397	2	Y	1478	1260	0	166 1 248
							1626	9							
*01		8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	3095	1	4164	2	Y	1099	1173	0	111 1 63
							13	4	1209	9					
*02	DLQ	G-10	7824	-0-	7824	7824	3443	1	3975	2	Y	368	300	0	80 1 51
							1	4	405	9					
03	DLQ	G-10	9681	-0-	9681	17505	4018	1	5486	2	Y	159	68	0	139 1 3
							2	4	175	9					
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287988 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13015 - 18008															
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239																	
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 287995 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13081 - 17049																	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287996 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13121 - 17534																	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 287997 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13217 - 17308																	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 288033 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13067 - 16955																	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

NICHOLS A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288034 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12216 PERF.12312 - 16624																	
10	27225	X	27225	-0-	-0-	-0-	7277	1	13972	2	Y	3880	3411	0	495	1	184
							1708	4	4268	9							
11	20275	X	20275	-0-	-0-	-0-	5442	1	10343	2	Y	3012	2767	0	323	1	106
							1177	4	3313	9							
12	18497	X	18497	-0-	-0-	-0-	4448	1	10317	2	Y	3022	2594	0	309	1	225
							408	4	3324	9							
*01	28105	X	28105	-0-	-0-	-0-	7551	1	16085	2	Y	3406	3029	0	430	1	172
							722	4	3747	9							
*02	DLQ G-10		22063	-0-	22063	22063	5827	1	12630	2	Y	2626	2367	0	268	1	163
							717	4	2889	9							
03	DLQ G-10		10927	-0-	10927	32990	2709	1	5324	2	Y	2331	2215	0	128	1	151
							330	4	2564	9							

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 288074 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13164 - 16747																	
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-			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES						
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC		//CONT.//		881239										
NICHOLS A UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	288076	COMPL. DATE	02/15/2019	TOTAL DEPTH	12357	PERF.	12209	-	16600
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	BALANCE
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DROMGOOLE "A" UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	289756	COMPL. DATE	07/16/2015	TOTAL DEPTH	12946	PERF.	12879	-	17015
10	4557 X	3280	-0-	-1277	-0-	1186	1	1571	2	Y	444	372	0	51
						35	4	488	9					
11	4410 X	2986	-0-	-1424	-0-	914	1	1382	2	Y	626	585	0	49
						1	4	689	9					
12	4557 X	1853	-0-	-2704	-0-	620	1	791	2	Y	402	412	0	15
						442	9							
*01	4557 X	1955	-0-	-2602	-0-	684	1	923	2	Y	314	262	0	42
						3	4	345	9					
*02	3388 X	2098	-0-	-1290	-0-	804	1	902	2	Y	356	334	0	46
						392	9							
03	3286 X	2116	-0-	-1170	-0-	705	1	968	2	Y	403	372	0	52
						443	9							

DROMGOOLE 'B' UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	289757	COMPL. DATE	09/06/2015	TOTAL DEPTH	12936	PERF.	12957	-	17144
10	5673 X	4298	-0-	-1375	-0-	1264	1	1629	2	Y	1245	1159	0	111
						35	4	1370	9					
11	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	1404	1	2116	2	Y	1918	1826	0	138
						1	4	2110	9					
12	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	1761	1	2482	2	Y	1468	1464	0	67
						1615	9							
*01	4619 X	4537	-0-	-82	-0-	1450	1	1955	2	Y	1024	973	0	65
						6	4	1126	9					
*02	DLQ G-10	4963	-0-	4963	4963	1947	1	2176	2	Y	764	732	0	52
						840	9							
03	DLQ G-10	887	-0-	887	5850	340	1	435	2	Y	102	140	0	-0-
						112	9							

SPRENCCEL "A" UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289758	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	12963	PERF.	12994	-	17668
10	DLQ G-10	40	-0-	40	1016	17	1	21	2	Y	1	1	1	-0-
						1	4	1	9					
11	DLQ G-10	711	-0-	711	1727	275	1	413	2	Y	21	8	0	-0-
						23	9							
12	1727 N	-0-	-0-	-1727	-0-					Y	-0-			-0-
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
*02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WESSENDORFF A UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	289920	COMPL. DATE	02/27/2018	TOTAL DEPTH	13024	PERF.	13069	-	17901
10	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	385	1	496	2	Y	241	222	0	35
						10	4	265	9					
11	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	361	1	543	2	Y	267	245	0	40
						294	9							
12	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	506	1	774	2	Y	309	264	0	62
						340	9							
*01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	166	1	209	2	Y	341	347	0	51
						3	4	375	9					
*02	DLQ G-10	2831	-0-	2831	2831	1200	1	1381	2	Y	227	207	0	43
						250	9							
03	DLQ G-10	2026	-0-	2026	4857	840	1	1147	2	Y	35	48	0	1
						39	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
 WESSENDORFF A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289921 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13032 - 17830

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

DICKSON-ALLEN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 290342 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11252 - 17149

10	6882 X	1165	-0-	-5717	-0-	16	1	37	2	Y	1007	965	0	2	1	83
						4	4	1108	9							
11	6660 X	3989	-0-	-2671	-0-	740	1	1868	2	Y	1161	1137	0	96	1	11
						104	4	1277	9							
12	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	1906	1	4671	2	Y	1457	1201	0	246	1	21
						176	4	1603	9							
*01	7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	1945	1	4385	2	Y	1054	835	0	215	1	25
						447	4	1159	9							
*02 DLQ	G-10	5816	-0-	5816	5816	1608	1	2874	2	Y	711	581	0	127	1	28
						552	4	782	9							
03 DLQ	G-10	8741	-0-	8741	14557	2515	1	4539	2	Y	752	582	0	184	1	14
						860	4	827	9							

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
 JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277330 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12268 - 17585

10	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	200	1	1905	3	Y	754	714	1			365
						16	4	829	9							
11	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	197	1	1718	3	Y	685	787	1			263
						14	4	754	9							
12	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	247	1	1860	3	Y	699	639	1			323
						1	4	769	9							
01	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	207	1	1636	3	Y	469	496	1			296
						2	4	516	9							
02	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	203	1	1401	3	Y	588	616	1			268
						5	4	647	9							
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					268

HAUGLUM WELL #: 4H RRCID -> 285614 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12021 - 18052

10	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	155	1	1483	3	Y	388	447	1			172
						12	4	427	9							
11	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	210	1	1830	3	Y	297	296	1			173
						15	4	327	9							
12	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	256	1	1931	3	Y	309	374	1			108
						1	4	340	9							
01	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	177	1	1401	3	Y	255	243	1			120
						2	4	281	9							
02	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	215	1	1482	3	Y	232	151	1			201
						6	4	255	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					201

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566									
HAUGLUM		WELL #: 12H		RRCID -> 285742		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 12162 PERF.12020 - 17205			
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	2797 N	2173	-0-	-624	-0-	181 1	1728 3	Y	227	244 1	46
						14 4	250 9				
11	2340 N	1875	-0-	-465	-0-	162 1	1418 3	Y	258	202 1	102
						11 4	284 9				
12	2387 N	1845	-0-	-542	-0-	181 1	1359 3	Y	277	295 1	84
						305 9					
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	136 1	1075 3	Y	233	284 1	33
						2 4	256 9				
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	119 1	822 3	Y	217	138 1	112
						3 4	239 9				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		112

HAUGLUM A		WELL #: 2H		RRCID -> 285743		COMPL. DATE 10/31/2013		TOTAL DEPTH 12278 PERF.12119 - 19280			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAUGLUM B		WELL #: 2H		RRCID -> 285745		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 11961 PERF.11980 - 14202			
10	558 N	458	-0-	-100	-0-	39 1	376 3	Y	36	26 1	59
						3 4	40 9				
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-		59
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	59 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAUGLUM		WELL #: 5H		RRCID -> 285750		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 11862 PERF.12181 - 15963			
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	30 1	290 3	Y	649	649 1	36
						2 4	714 9				
11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	30 1	259 3	Y	1153	1144 1	45
						2 4	1268 9				
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	24 1	181 3	Y	645	629 1	61
						710 9					
01	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	58 1	458 3	Y	771	765 1	67
						1 4	848 9				
02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	70 1	484 3	Y	692	728 1	31
						2 4	761 9				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		31

HAUGLUM		WELL #: 7H		RRCID -> 285751		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 11849 PERF.12252 - 17791			
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	34 1	326 3	Y	508	500 1	30
						3 4	559 9				
11	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	37 1	320 3	Y	1008	999 1	39
						3 4	1109 9				
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	48 1	360 3	Y	599	590 1	48
						659 9					
01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	53 1	419 3	Y	708	693 1	63
						1 4	779 9				
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	69 1	476 3	Y	604	633 1	34
						2 4	664 9				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		34

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566													
HAUGLUM WELL #: 10H RRCID -> 285753 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 12123 PERF.11970 - 17564													
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	2790 X	2021	-0-	-769	-0-	171	1	1629	3	N	188	198	127
						14	4	207	9				
11	2550 X	1830	-0-	-720	-0-	170	1	1484	3	N	149	177	99
						12	4	164	9				
12	2542 X	1867	-0-	-675	-0-	210	1	1578	3	N	71	92	78
						1	4	78	9				
01	2108 X	1745	-0-	-363	-0-	187	1	1477	3	N	72	68	82
						2	4	79	9				
02	1876 X	1464	-0-	-412	-0-	166	1	1143	3	N	137	115	104
						4	4	151	9				
03	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT		104
HAUGLUM WELL #: 11H RRCID -> 285754 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12050 - 17503													
10	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	131	1	1253	3	Y	222	210	51
						10	4	244	9				
11	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	132	1	1154	3	Y	217	175	93
						9	4	239	9				
12	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	169	1	1274	3	Y	237	271	59
						261	9						
01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	159	1	1259	3	Y	195	222	32
						2	4	215	9				
02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	146	1	1009	3	Y	252	177	107
						4	4	277	9				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		107
HAUGLUM WELL #: 13H RRCID -> 285755 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11918 - 17022													
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	179	3	Y	159	166	37
						1	4	175	9				
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	198	3	Y	143	109	71
						2	4	157	9				
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	30	1	226	3	Y	130	161	40
						143	9						
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	22	1	176	3	Y	124	139	25
						136	9						
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	26	1	182	3	Y	76	63	38
						1	4	84	9				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		38
HAUGLUM B WELL #: 1H RRCID -> 285760 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12025 - 14303													
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	55	1	529	3	Y	57	49	91
						4	4	63	9				
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-		91
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-		91
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		91
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	91	1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566									
HAUGLUM		WELL #: 3H		RRCID -> 285845		COMPL. DATE 06/24/2014			TOTAL DEPTH 12176 PERF.12008 - 18196		
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	1829 N	1109	-0-	-720	-0-	78 1	742 3	N	257	262 1	111
						6 4	283 9				
11	1320 N	1222	-0-	-98	-0-	88 1	766 3	N	329	267 1	173
						6 4	362 9				
12	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	140 1	1056 3	N	328	393 1	108
						361 9					
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	108 1	855 3	N	341	292 1	157
						1 4	375 9				
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	109 1	751 3	N	261	186 1	232
						3 4	287 9				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		232

HAUGLUM		WELL #: 15H		RRCID -> 285847		COMPL. DATE 01/31/2015			TOTAL DEPTH 11881 PERF.12147 - 16949		
10	22524 X	22524	-0-	-0-	-0-	1721 1	16427 3	N	3854	3848 1	228
						137 4	4239 9				
11	20132 X	20132	-0-	-0-	-0-	1695 1	14796 3	N	3204	3175 1	257
						117 4	3524 9				
12	20257 X	20257	-0-	-0-	-0-	1965 1	14796 3	N	3174	3150 1	281
						5 4	3491 9				
01	19222 X	19222	-0-	-0-	-0-	1727 1	13669 3	N	3460	3404 1	337
						20 4	3806 9				
02	17692 X	17692	-0-	-0-	-0-	1769 1	12201 3	N	3342	3462 1	217
						46 4	3676 9				
03	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			N	NO RPT		217

HAUGLUM B		WELL #: 3H		RRCID -> 285848		COMPL. DATE 04/04/2014			TOTAL DEPTH 11942 PERF.12100 - 14211		
10	558 N	293	-0-	-265	-0-	23 1	222 3	N	42	39 1	83
						2 4	46 9				
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		83
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		83
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAUGLUM B		WELL #: 4H		RRCID -> 285861		COMPL. DATE 04/05/2014			TOTAL DEPTH 11969 PERF.12030 - 14299		
10	1271 X	775	-0-	-496	-0-	65 1	618 3	N	79	68 1	125
						5 4	87 9				
11	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-		125
12	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-		125
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAUGLUM		WELL #: 8H		RRCID -> 285909		COMPL. DATE 06/25/2014			TOTAL DEPTH 12136 PERF.12015 - 17615		
10	2325 N	2051	-0-	-274	-0-	167 1	1597 3	N	249	272 1	113
						13 4	274 9				
11	1920 N	1734	-0-	-186	-0-	153 1	1335 3	N	214	210 1	117
						11 4	235 9				
12	2201 N	1810	-0-	-391	-0-	180 1	1356 3	N	249	279 1	87
						274 9					
01	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	169 1	1340 3	N	243	224 1	106
						2 4	267 9				
02	1624 N	1416	-0-	-208	-0-	164 1	1132 3	N	105	87 1	124
						4 4	116 9				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		124

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566									
HAUGLUM		WELL #: 14H		RRCID -> 285910		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 12148 PERF.11924 - 16957			
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	1209 N	1152	-0-	-57	-0-	76 1	727 3	N	312	324 1	77
						6 4	343 9				
11	1200 N	980	-0-	-220	-0-	71 1	621 3	N	257	187 1	147
						5 4	283 9				
12	1209 N	1041	-0-	-168	-0-	89 1	669 3	N	257	332 1	72
						283 9					
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	74 1	586 3	N	301	319 1	54
						1 4	331 9				
02	924 N	871	-0-	-53	-0-	64 1	442 3	N	330	199 1	185
						2 4	363 9				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		185

HAUGLUM A		WELL #: 1H		RRCID -> 285911		COMPL. DATE 10/19/2013		TOTAL DEPTH 12253 PERF.12000 - 19149			
10	64170 X	47572	-0-	-16598	-0-	4048 1	38632 3	Y	4154	4136 1	436
						323 4	4569 9				
11	62100 X	42766	-0-	-19334	-0-	3973 1	34682 3	Y	3487	3413 1	510
						275 4	3836 9				
12	59582 X	44177	-0-	-15405	-0-	4659 1	35084 3	Y	4020	3986 1	544
						12 4	4422 9				
01	50468 X	43449	-0-	-7019	-0-	4511 1	35705 3	Y	2891	3049 1	386
						53 4	3180 9				
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		386
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		386

HAUGLUM D		WELL #: 2H		RRCID -> 285914		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 12044 PERF.11963 - 17244			
10	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	145 1	1383 3	N	793	789 1	271
						12 4	872 9				
11	2430 N	2152	-0-	-278	-0-	130 1	1134 3	N	799	716 1	354
						9 4	879 9				
12	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	179 1	1350 3	N	1019	1160 1	213
						1121 9					
01	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	193 1	1528 3	N	598	557 1	254
						2 4	658 9				
02	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	193 1	1334 3	N	731	586 1	399
						5 4	804 9				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		399

HAUGLUM D		WELL #: 4H		RRCID -> 285915		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 11984 PERF.11853 - 16803			
10	1736 N	1696	-0-	-40	-0-	132 1	1263 3	N	264	165 1	151
						11 4	290 9				
11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	122 1	1066 3	N	279	319 1	111
						8 4	307 9				
12	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	157 1	1183 3	N	261	261 1	111
						287 9					
01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	153 1	1209 3	N	243	302 1	52
						2 4	267 9				
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	158 1	1089 3	N	263	136 1	179
						4 4	289 9				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		179

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566									
JERRY HOUSE UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 285922		COMPL. DATE 06/23/2015		TOTAL DEPTH 11784 PERF.12310 - 18607			
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	3255 X	2869	-0-	-386	-0-	224 1	2140 3	N	443	435 1	105
						18 4	487 9				
11	3150 X	2704	-0-	-446	-0-	227 1	1981 3	N	436	430 1	111
						16 4	480 9				
12	3162 X	2897	-0-	-265	-0-	275 1	2068 3	N	503	524 1	90
						1 4	553 9				
01	2976 X	2776	-0-	-200	-0-	257 1	2031 3	N	444	470 1	64
						488 9					
02	2660 X	2425	-0-	-235	-0-	253 1	1743 3	N	384	373 1	75
						7 4	422 9				
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			N	NO RPT		75

JERRY HOUSE UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 285924		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 11825 PERF.12625 - 17950			
10	3348 X	2641	-0-	-707	-0-	201 1	1916 3	N	462	392 1	142
						16 4	508 9				
11	3240 X	2355	-0-	-885	-0-	196 1	1713 3	N	393	429 1	106
						14 4	432 9				
12	2945 X	2415	-0-	-530	-0-	219 1	1653 3	N	493	512 1	87
						1 4	542 9				
01	2635 X	2317	-0-	-318	-0-	194 1	1534 3	N	535	537 1	85
						589 9					
02	2380 X	2004	-0-	-376	-0-	185 1	1277 3	N	488	476 1	97
						5 4	537 9				
03	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT		97

JERRY HOUSE UNIT C		WELL #: 1H		RRCID -> 285925		COMPL. DATE 05/18/2014		TOTAL DEPTH 12422 PERF.12270 - 18465			
10	2139 N	1988	-0-	-151	-0-	155 1	1483 3	Y	307	191 1	392
						12 4	338 9				
11	2070 N	1873	-0-	-197	-0-	155 1	1352 3	Y	323	490 1	225
						11 4	355 9				
12	2046 N	1590	-0-	-456	-0-	160 1	1206 3	Y	204	190 1	239
						224 9					
01	1984 N	992	-0-	-992	-0-	105 1	832 3	Y	50	132 1	157
						55 9					
02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	140 1	966 3	Y	118	142 1	133
						4 4	130 9				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		133

JERRY HOUSE UNIT C		WELL #: 2H		RRCID -> 285929		COMPL. DATE 08/11/2015		TOTAL DEPTH 12044 PERF.12647 - 18887			
10	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	430 1	4108 3	Y	948	729 1	452
						34 4	1043 9				
11	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	425 1	3713 3	Y	875	985 1	342
						29 4	963 9				
12	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	594 1	4473 3	Y	1031	1168 1	205
						2 4	1134 9				
01	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	598 1	4731 3	Y	963	790 1	378
						1059 9					
02	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	771 1	5319 3	Y	1094	1080 1	392
						20 4	1203 9				
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		392

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566									
JERRY HOUSE UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 285932		COMPL. DATE 08/12/2015		TOTAL DEPTH 12035 PERF.12474 - 19113			
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	5208 X	5028	-0-	-180	-0-	373 1 30 4	3561 3 1064 9	N	967	855 1	335
11	4980 X	4608	-0-	-372	-0-	366 1 25 4	3194 3 1023 9	N	930	1032 1	233
12	5146 X	4677	-0-	-469	-0-	436 1 1 4	3286 3 954 9	N	867	877 1	223
01	5022 X	2513	-0-	-2509	-0-	204 1 693 9	1616 3	N	630	828 1	25
02	4536 X	-0-	-0-	-4536	-0-			N	9	20 1	14
03	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			N	NO RPT		14
JERRY HOUSE UNIT C		WELL #: 4H		RRCID -> 285933		COMPL. DATE 08/11/2015		TOTAL DEPTH 12036 PERF.12510 - 19042			
10	5146 X	3595	-0-	-1551	-0-	289 1 23 4	2754 3 529 9	N	481	501 1	153
11	4980 X	3465	-0-	-1515	-0-	298 1 21 4	2600 3 546 9	N	496	517 1	132
12	5146 X	4100	-0-	-1046	-0-	391 1 1 4	2947 3 761 9	N	692	639 1	185
01	4092 X	4090	-0-	-2	-0-	375 1 748 9	2967 3	N	680	718 1	147
02	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	451 1 12 4	3110 3 734 9	N	667	494 1	320
03	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			N	NO RPT		320
JERRY HOUSE UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 286120		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 11883 PERF.12397 - 16835			
10	3348 X	2998	-0-	-350	-0-	164 1 13 4	1566 3 1255 9	N	1141	1011 1	302
11	3210 X	2639	-0-	-571	-0-	164 1 11 4	1435 3 1029 9	N	935	1025 1	212
12	3317 X	2557	-0-	-760	-0-	196 1 1 4	1476 3 884 9	N	804	855 1	161
01	3286 X	2478	-0-	-808	-0-	166 1 999 9	1313 3	N	908	904 1	165
02	2940 X	2309	-0-	-631	-0-	179 1 5 4	1234 3 891 9	N	810	804 1	171
03	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			N	NO RPT		171
HAUGLUM D		WELL #: 3H		RRCID -> 286172		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 12042 PERF.11969 - 17339			
10	1736 N	1573	-0-	-163	-0-	125 1 10 4	1192 3 246 9	N	224	193 1	123
11	1590 N	1352	-0-	-238	-0-	112 1 8 4	978 3 254 9	N	231	295 1	59
12	1612 N	1503	-0-	-109	-0-	145 1 264 9	1094 3	N	240	226 1	73
01	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	120 1 1 4	951 3 297 9	N	270	231 1	112
02	1260 N	1255	-0-	-5	-0-	125 1 3 4	865 3 262 9	N	238	211 1	139
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		139

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
 JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 286276 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12448 - 16376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	713 N	713	-0-	-0-	-0-	67 1	641 3	5 4		Y	-0-	13 1				42
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	74 1	644 3	5 4	4 9	Y	4	39 1				7
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	87 1	653 4	39 9		Y	35	21 1				21
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	63 1	495 3	1 4	32 9	Y	29	28 1				22
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	86 1	596 3	2 4	34 9	Y	31	42 1				11
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 286328 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12416 PERF.12268 - 17520

10	961 N	942	-0-	-19	-0-	71 1	674 3	6 4	191 9	N	174	165 1				104
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	71 1	618 3	5 4	186 9	N	169	187 1				86
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	89 1	669 3	160 9		N	145	143 1				88
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	80 1	631 3	1 4	348 9	N	316	277 1				127
02	812 N	811	-0-	-1	-0-	81 1	562 3	2 4	166 9	N	151	190 1				88
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

HAUGLUM D WELL #: 5H RRCID -> 286341 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11826 - 16963

10	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	199 1	1898 3	16 4	619 9	N	563	358 1				319
11	2880 X	2491	-0-	-389	-0-	191 1	1671 3	13 4	616 9	N	560	672 1				207
12	3038 X	2291	-0-	-747	-0-	200 1	1504 3	1 4	586 9	N	533	501 1				239
01	3038 X	2263	-0-	-775	-0-	192 1	1517 3	2 4	552 9	N	502	644 1				97
02	2324 N	2223	-0-	-101	-0-	222 1	1529 3	6 4	466 9	N	424	234 1				287
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					287

JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287218 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12276 - 17646

10	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	254 1	2420 3	20 4	639 9	Y	581	387 1				496
11	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	244 1	2126 3	17 4	601 9	Y	546	783 1				259
12	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	282 1	2123 3	1 4	589 9	Y	535	510 1				284
01	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	261 1	2065 3	3 4	607 9	Y	552	586 1				250
02	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	166 1	1148 3	4 4	465 9	Y	423	390 1				283
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					283

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566																	
RED BARON F WELL #: 6 RRCID -> 290127 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 12348 PERF.13100 - 18001																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		55287 X	55287	-0-	-0-	-0-	3067	1	41793	3	N	8957	9055	0			204
							574	4	9853	9							
11		44940 X	44900	-0-	-40	-0-	2721	1	33818	3	N	7180	7175	0			209
							463	4	7898	9							
12		46438 X	39999	-0-	-6439	-0-	2536	1	30288	3	N	6481	6487	0			203
							46	4	7129	9							
01		46438 X	34702	-0-	-11736	-0-	3028	1	25471	3	N	5488	5608	0			83
							166	4	6037	9							
02		41944 X	28020	-0-	-13924	-0-	2660	1	20096	3	N	4672	4632	0			123
							125	4	5139	9							
03		46438 X	NO RPT	-0-	-46438	-0-					N	NO RPT					123
RED BARON B WELL #: 2 RRCID -> 290129 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12388 PERF.13150 - 19851																	
10		83979 X	83979	-0-	-0-	-0-	4724	1	64376	3	N	12723	12778	0			287
							884	4	13995	9							
11		65859 X	65859	-0-	-0-	-0-	4105	1	51027	3	N	9116	9134	0			269
							699	4	10028	9							
12		58160 X	58160	-0-	-0-	-0-	3821	1	45624	3	N	7859	7867	0			261
							70	4	8645	9							
01		50059 X	50059	-0-	-0-	-0-	4486	1	37733	3	N	6903	7048	0			116
							247	4	7593	9							
02		44940 X	39483	-0-	-5457	-0-	3872	1	29247	3	N	5620	5576	0			160
							182	4	6182	9							
03		49755 X	NO RPT	-0-	-49755	-0-					N	NO RPT					160
RED BARON D WELL #: 4 RRCID -> 290130 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12600 - 18401																	
10		70733 X	70733	-0-	-0-	-0-	3971	1	54114	3	N	10823	10925	0			229
							743	4	11905	9							
11		56701 X	56701	-0-	-0-	-0-	3462	1	43027	3	N	8747	8734	0			242
							590	4	9622	9							
12		50099 X	50099	-0-	-0-	-0-	3197	1	38173	3	N	7882	7897	0			227
							59	4	8670	9							
01		42800 X	42800	-0-	-0-	-0-	3750	1	31540	3	N	6640	6784	0			83
							206	4	7304	9							
02		33807 X	33807	-0-	-0-	-0-	3226	1	24366	3	N	5513	5466	0			130
							151	4	6064	9							
03		37138 X	NO RPT	-0-	-37138	-0-					N	NO RPT					130
RED BARON C WELL #: 3 RRCID -> 290131 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12700 - 18501																	
10		58780 X	58780	-0-	-0-	-0-	3146	1	42869	3	N	11069	11167	0			233
							589	4	12176	9							
11		48150 X	45329	-0-	-2821	-0-	2652	1	32965	3	N	8418	8423	0			228
							452	4	9260	9							
12		49755 X	39284	-0-	-10471	-0-	2413	1	28820	3	N	7279	7291	0			216
							44	4	8007	9							
01		49755 X	33113	-0-	-16642	-0-	2806	1	23605	3	N	5953	6091	0			78
							154	4	6548	9							
02		44940 X	25782	-0-	-19158	-0-	2389	1	18042	3	N	4763	4724	0			117
							112	4	5239	9							
03		49755 X	NO RPT	-0-	-49755	-0-					N	NO RPT					117

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566											
RED BARON E		WELL #: 5		RRCID -> 290132		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 12385 PERF.13100 - 18001					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	48050 X	38017	-0-	-10033	-0-	2018	1 27491	3 N	7391	7435	0	155	
11	46500 X	31183	-0-	-15317	-0-	378	4 8130	9 N	6492	6472	0	175	
12	48050 X	27594	-0-	-20456	-0-	1768	1 21973	3 N	5855	5870	0	160	
01	47864 X	23781	-0-	-24083	-0-	301	4 7141	9 N	5211	5312	0	59	
02	42056 X	18916	-0-	-23140	-0-	1632	1 19491	3 N	4463	4423	0	99	
03	38006 X	NO RPT	-0-	-38006	-0-	30	4 6441	9 N	NO RPT			99	
						1907	1 16037	3 N					
						105	4 5732	9 N					
						1629	1 12302	3 N					
						76	4 4909	9 N					

RED BARON A		WELL #: 1		RRCID -> 290133		COMPL. DATE 02/07/2021		TOTAL DEPTH 12345 PERF.13020 - 20281					
10	100591 X	100591	-0-	-0-	-0-	5335	1 72696	3 N	19602	19722	0	382	
11	83137 X	83137	-0-	-0-	-0-	998	4 21562	9 N	15198	15170	0	410	
12	74508 X	74508	-0-	-0-	-0-	4884	1 60703	3 N	13565	13586	0	389	
01	63950 X	63950	-0-	-0-	-0-	832	4 16718	9 N	10925	11179	0	135	
02	51456 X	51456	-0-	-0-	-0-	4598	1 54904	3 N	9305	9224	0	216	
03	53909 X	NO RPT	-0-	-53909	-0-	84	4 14922	9 N	NO RPT			216	
						5486	1 46144	3 N					
						302	4 12018	9 N					
						4793	1 36202	3 N					
						225	4 10236	9 N					

HAUGLUM C		WELL #: 3H		RRCID -> 291863		COMPL. DATE 01/10/2015		TOTAL DEPTH 12093 PERF.11875 - 16514					
11	7140 X	2734	-0-	-4406	-0-	200	1 1746	3 N	704	424	1	280	
12	14756 X	2797	-0-	-11959	-0-	14	4 774	9 N	678	619	1	339	
01	DELQ PR	2085	-0-	2085	2085	240	1 1810	3 N	395	595	1	139	
02	13328 X	NO RPT	-0-	-13328	-0-	1	4 746	9 N	NO RPT			139	
03	14756 X	NO RPT	-0-	-14756	-0-	2	4 435	9 N	NO RPT			139	

HAUGLUM C		WELL #: 4H		RRCID -> 291864		COMPL. DATE 05/09/2015		TOTAL DEPTH 12129 PERF.11895 - 16519					
11	0 W	1930	-0-	1930	1930	77	1 673	3 N	1068	796	1	272	
12	0 W	1445	-0-	1445	3375	5	4 1175	9 N	792	807	1	257	
01	0 W	1864	-0-	1864	5239	67	1 507	3 N	782	919	1	120	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	5239	871	9 890	3 N	NO RPT			120	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	5239	1	4 860	9 N	NO RPT			120	

HAUGLUM C		WELL #: 5H		RRCID -> 291912		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 12097 PERF.11936 - 16688					
11	0 W	3404	-0-	3404	3404	294	1 2564	3 N	478	371	1	107	
12	0 W	2054	-0-	2054	5458	20	4 526	9 N	209	260	1	56	
01	0 W	658	-0-	658	6116	214	1 1609	3 N	240	261	1	35	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	6116	1	4 230	9 N	NO RPT			35	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	6116	44	1 349	3 N	NO RPT			35	
						1	4 264	9 N					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
HAUGLUM C WELL #: 1H RRCID -> 291944 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11900 - 16714														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		921 X	921	-0-	-0-	-0-	44 1	349 3	1 4	N	479	190 1		289
02		616 X	NO RPT	-0-	-616	-0-	1 4	527 9		N	NO RPT			289
03		682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			289
LOPEZ UNIT WELL #: 104 RRCID -> 291998 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11974 PERF.12610 - 21386														
11		0 W	22919	-0-	22919	22919	3145 1	16128 3	93 4	N	3230	3090 0		140
12		0 W	23256	-0-	23256	46175	3297 1	15225 3	18 4	N	4287	4194 0		233
01		0 W	21240	-0-	21240	67415	3346 1	13645 3	69 4	N	3800	3887 0		146
02		0 W	19122	-0-	19122	86537	3312 1	11940 3	29 4	N	3492	3465 0		173
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	86537		3841 9		N	NO RPT			173
HAUGLUM A WELL #: 3H RRCID -> 291999 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12275 - 18125														
01		DELQ PR	21529	-0-	21529	21529	2117 1	16756 3	25 4	N	2392	2190 1		202
02		56812 X	21383	-0-	-35429	-0-	2368 1	16335 3	62 4	N	2380	2452 1		130
03		62899 X	NO RPT	-0-	-62899	-0-		2618 9		N	NO RPT			130
JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292001 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12269 - 18858														
11		0 W	1997	-0-	1997	1997	142 1	1244 3	10 4	N	546	438 1		108
12		0 W	1650	-0-	1650	3647	163 1	1224 3	263 9	N	239	179 1		168
01		0 W	1465	-0-	1465	5112	126 1	999 3	1 4	N	308	231 1		245
02		0 W	1416	-0-	1416	6528	143 1	985 3	4 4	N	258	398 1		105
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	6528		284 9		N	NO RPT			105
HAUGLUM WELL #: 1H RRCID -> 292026 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12005 - 17956														
11		1830 X	698	-0-	-1132	-0-	36 1	312 3	2 4	N	316	2 1		314
12		3782 X	507	-0-	-3275	-0-	42 1	319 3	146 9	N	133	192 1		255
01		3782 X	909	-0-	-2873	-0-	84 1	663 3	1 4	N	146	150 1		251
02		3416 X	557	-0-	-2859	-0-	52 1	358 3	1 4	N	133	164 1		220
03		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-		146 9		N	NO RPT			220
HAUGLUM WELL #: 9H RRCID -> 292027 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11959 - 17818														
*11		7560 X	2637	-0-	-4923	-0-	182 1	1589 3	13 4	N	775	554 1		221
*12		7812 X	3166	-0-	-4646	-0-	278 1	2093 3	1 4	N	722	463 1		480
*01		7812 X	2937	-0-	-4875	-0-	263 1	2084 3	3 4	N	534	804 1		210
*02		7056 X	2842	-0-	-4214	-0-	286 1	1973 3	7 4	N	524	496 1		238
*03		7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-		576 9		N	NO RPT			238

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566														
HAUGLUM		WELL #: 2H		RRCID -> 292124		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 12096 PERF.11896 - 17635								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 W	1862	-0-	1862	1862	134	1	1173	3	N	496	357	1		139	
12	0 W	1724	-0-	1724	3586	9	4	546	9							
01	0 W	1664	-0-	1664	5250	153	1	1151	3	N	382	277	1		244	
02	0 W	1523	-0-	1523	6773	420	9									
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	6773	137	1	1086	3	N	399	491	1		152	
						2	4	439	9							
						139	1	956	3	N	385	366	1		171	
						4	4	424	9							
										N	NO RPT				171	

HAUGLUM		WELL #: 16H		RRCID -> 292136		COMPL. DATE 03/09/2020		TOTAL DEPTH 12209 PERF.12326 - 18175								
*10	30296 X	30296	-0-	-0-	-0-	2261	1	21574	3	N	5710	5636	1		348	
*11	27287 X	27287	-0-	-0-	-0-	180	4	6281	9							
*12	26847 X	26847	-0-	-0-	-0-	2201	1	19211	3	N	5203	5134	1		417	
*01	25121 X	25121	-0-	-0-	-0-	152	4	5723	9							
*02	21943 X	21943	-0-	-0-	-0-	2489	1	18743	3	N	5099	5067	1		449	
*03	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-	6	4	5609	9							
						2143	1	16959	3	N	5449	5527	1		371	
						25	4	5994	9							
						2052	1	14153	3	N	5167	5229	1		309	
						54	4	5684	9							
										N	NO RPT				309	

WARWICK-ARTEMIS, LLC		WELL #: 899023		RRCID -> 288720		COMPL. DATE 11/10/2019		TOTAL DEPTH 12462 PERF.12897 - 17164								
10	36239 X	26652	-0-	-9587	-0-	1670	1	22002	2	Y	2709	2696	1		93	
11	35070 X	-0-	-0-	-35070	-0-	2980	9									
12	33728 X	23945	-0-	-9783	-0-	1223	1	20796	2	Y	1751	1791	1	1 8	52	
*01	31465 X	22285	-0-	-9180	-0-	1926	9									
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1641	1	17875	2	Y	2517	2528	1	3 8	38	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2769	9									
										Y	NO RPT				38	
										Y	NO RPT				38	

GOOD PHELAN		WELL #: 2H		RRCID -> 288721		COMPL. DATE 11/10/2019		TOTAL DEPTH 12498 PERF.12828 - 17455								
10	37084 X	37084	-0-	-0-	-0-	2287	1	30136	2	Y	4237	4307	1		149	
11	30180 X	-0-	-0-	-30180	-0-	4661	9									
12	46211 X	46211	-0-	-0-	-0-	2241	1	38115	2	Y	5323	5317	1	2 8	153	
*01	38871 X	38871	-0-	-0-	-0-	5855	9									
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2922	1	31828	2	Y	3746	3793	1	4 8	102	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4121	9									
										Y	NO RPT				102	
										Y	NO RPT				102	

ZAZA ENERGY, LLC		WELL #: 950545		RRCID -> 267301		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 14057 PERF.14000 - 18802								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
ZAZA ENERGY, LLC		//CONT.// 950545							
GRAHMANN UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 269150		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 13494 PERF.13690 - 17552	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
EDNA GORDON (FRIO 3260)		27689 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
SCORPION OIL & GAS, LLC		758487							
DREIER SWD		WELL #: 1		RRCID -> 232974		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3334 - 4098	
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-
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	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2			-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2			-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2			-0-
*01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE		WELL #: 5		RRCID -> 216498		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431	
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2			-0-
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2			-0-
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2			-0-
*01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO) //CONT.// 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA												
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030												
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 6 RRCID -> 219409 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158												
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		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-			-0-
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-			-0-
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-			-0-
*01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	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-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 4 RRCID -> 219597 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428												
10		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168 2	N	-0-			-0-
11		2760 X	2686	-0-	-74	-0-	2686 2	N	-0-			-0-
12		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001 2	N	-0-			-0-
*01		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005 2	N	-0-			-0-
02		2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-0-		N	NO RPT			-0-
03		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-		N	NO RPT			-0-

EL TORO (5250) 28203 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352												
LAKESIDE WELL #: 1 RRCID -> 194106 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5131 - 5141												
10		5549 #	4191	-0-	-1358	-0-	4191 2	N	-0-			-0-
11		4800 #	4168	-0-	-632	-0-	4168 2	N	-0-			-0-
12		4309 #	2448	-0-	-1861	-0-	2448 2	N	-0-			-0-
01		4309 #	2888	-0-	-1421	-0-	2888 2	N	-0-			-0-
02		3892 #	3364	-0-	-528	-0-	3364 2	N	-0-			-0-
03		4309 #	3396	-0-	-913	-0-	3396 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 (6920) 28203 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057												
LORENZEN WELL #: 1 RRCID -> 291356 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6710 - 6717												
10		26051	26051	-0-	-0-	-0-	25926 2	125 9	N	114	179 1	216
11		22210	22210	-0-	-0-	-0-	22140 2	70 9	N	64	183 1	97
12		15128	12600	-0-	-2528	-0-	12510 2	90 9	N	82		179
01		15128	22010	-0-	6882	6882	21987 2	23 9	N	21		200
02		13664	NO RPT	-0-	-13664	-0-			N	NO RPT		200
03		15128	NO RPT	-0-	-15128	-0-			N	NO RPT		200

EL TORO, SOUTH (5650 SD.)			28207 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON			
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC			887576										
BEAMON, R. E. ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	114616	COMPL. DATE	05/24/1984	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	5647 - 5650	
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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)			28209 110		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON			
OSYKA PERMIAN, LLC			628108										
VINCIK, ADOLPH			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)			28209 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON			
OSYKA PERMIAN, LLC			628108										
MCELVEEN, H.O.			WELL #:	1 L	RRCID ->	135787	COMPL. DATE	04/29/1990	TOTAL DEPTH	7064	PERF.	6274 - 6278	
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-

EL TORO, SW. (7000)			28209 840		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACKSON			
OSYKA PERMIAN, LLC			628108										
VINCIK, ADOLPH			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)			28210 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON			
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057										
ROGERS			WELL #:	1	RRCID ->	280083	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	11653	PERF.	11219 - 11324	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			185
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			185
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			185
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			185
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			185
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			185

EL TORO BUENO (AY-3) //CONT.// 28210 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
FAULCONER ENERGY, LLC 263648														
HOLZHEAUSER "A" WELL #: 1 RRCID -> 232704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11433 - 11615														
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	2456 X	2456	-0-	-0- B	-0-	620 1	153 9	1683 2	N	139	173 1	210		
11	2190 X	2026	-0-	-164 B	-0-	600 1	359 9	1067 2	N	326	350 1	186		
12	2378 X	2378	-0-	-0- B	-0-	620 1	153 9	1605 2	N	139	164 1	161		
01	2449 X	2285	-0-	-164 B	-0-	620 1	188 9	1477 2	N	171	188 1	144		
02	2212 X	1881	-0-	-331 B	-0-	560 1	169 9	1152 2	N	154	175 1	123		
03	2449 X	1768	-0-	-681 B	-0-	620 1	220 9	928 2	N	200		323		

TRAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239970 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11814 - 11869														
10	3104 X	3104	-0-	-0- B	-0-	775 1	141 9	2188 2	N	128	173 1	178		
11	2467 X	2467	-0-	-0- B	-0-	750 1	118 9	1599 2	N	107	161 1	124		
12	3002 X	3002	-0-	-0- B	-0-	775 1	139 9	2088 2	N	126	168 1	82		
01	3100 X	2548	-0-	-552 B	-0-	775 1	114 9	1659 2	N	104		186		
02	2800 X	2497	-0-	-303 B	-0-	700 1	99 9	1698 2	N	90	179 1	97		
03	3100 X	2695	-0-	-405 B	-0-	750 1	163 9	1782 2	N	148		245		

EL TORO MAX (AY-3) 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
ATLAS OPERATING LLC 036587														
PETERS/SKLAR WELL #: 1 RRCID -> 169129 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10830 - 10852														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		176		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		176		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		176		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		176		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		176		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		176		

O'CONNOR-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 169316 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10949 - 11107														
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.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		

ROSE FAMILY, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 235993 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10682 - 10756														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		83		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		83		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		83		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		83		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		83		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		83		

EL TORO MAX (AY-3)		//CONT.//		28211 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587										
ROSE-SAMPLE		WELL #:		1		RRCID -> 245565		COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800				
M	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	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	164	2	26	9	N	24			271
11	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	217	2	23	9	N	21			292
12	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	183	2	17	9	N	15	166	1	141
01	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	274	2	39	9	N	35			176
02	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	164	2	35	9	N	32			208
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			208

PETERS COLE		WELL #:		1		RRCID -> 268204		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			98

GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850		WELL #:		1		RRCID -> 165213		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10820 - 11102		
O'CONNOR-MILLER														
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			103
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			103
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			103
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			103
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			103
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			103

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		WELL #:		1		RRCID -> 205594		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10692 - 10784		
OVERPASS														
10	1829 N	1533	-0-	-296 B	-0-	1268	2	265	9	N	241	178	1	182
11	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	1578	2	278	9	N	253	179	1	256
12	2014 N	2014	-0-	-0- B	-0-	1719	2	295	9	N	268	359	1	165
01	2212 N	2212	-0-	-0- B	-0-	1880	2	332	9	N	302	368	1	99
02	1930 N	1930	-0-	-0- B	-0-	1655	2	275	9	N	250	179	1	170
03	2015 N	1829	-0-	-186 B	-0-	1553	2	276	9	N	251	186	1	235

EL TORO MAX, W. (EY-2)		28214 080		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
ATLAS OPERATING LLC		036587												
BABB		WELL #:		3R		RRCID -> 273964		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9390 - 9398				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			527
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	280	2	3	9	N	3			530
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	260	2	4	9	N	4			534
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	283	2	9	9	N	8			542
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	259	2	3	9	N	3			545
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			545

ELBERT GOFF (FRIO 4230)		28271 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
ROLAND CARLSON LLC		726712												
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST		WELL #:		5		RRCID -> 249711		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4210 - 4217				
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	1			N	-0-			-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	1			N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-			-0-
*01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
03	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	4			N	-0-			-0-

ELBERT GOFF (3700) 28271 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 GOLDENROD GAS, INC. 313121
 GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 252902 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3974 - 3976

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1 4	N	-0-			-0-
*10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1 4	N	-0-			-0-
*11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1 4	N	-0-			-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 4	N	-0-			-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 4	N	-0-			-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 4	N	-0-			-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 4	N	-0-			-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

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

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-	-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-

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

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	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-

ELOISE (5800)		28658 841		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599												
LENTZ		WELL #: 1		RRCID -> 290641		COMPL. DATE 07/24/2020		TOTAL DEPTH 7364		PERF. 5982 - 5992				
10	5208 #	1986	-0-	-3222	-0-	1924	2	62	9	Y	56	53	1	13
11	3390 #	494	-0-	-2896	-0-	461	2	33	9	Y	30	33	1	10
12	2852 #	376	-0-	-2476	-0-	370	2	6	9	Y	5	11	1	4
01	2852 #	347	-0-	-2505	-0-	327	2	20	9	Y	18	16	1	6
02	1400	48	-0-	-1352	-0-	46	2	2	9	Y	2	6	1	2
*03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1	1	1

ELOISE (6760)		28658 912		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599												
LENTZ		WELL #: 2		RRCID -> 288674		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6646 - 6648				
10	1984 N	1164	-0-	-820 B	-0-	233	2	931	9	Y	846	820	1	195
11	1470 N	1015	-0-	-455 B	-0-	142	2	873	9	Y	794	755	1	234
12	1271 N	1135	-0-	-136 B	-0-	90	2	1045	9	Y	950	878	1	306
01	1178 N	502	-0-	-676 B	-0-	70	2	432	9	Y	393	504	1	195
02	159 N	49	-0-	-110 B	-0-	3	2	46	9	Y	42	165	1	72
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	70	2	520	9	Y	473	339	1	206

LENTZ		WELL #: 3		RRCID -> 290673		COMPL. DATE 11/16/2020		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6886 - 6892				
10	11223 N	10054	-0-	-1169 B	2078	9963	2	91	9	N	83			209
11	4552	5104	-0-	552 B	2630	5064	2	40	9	N	36	150	1	95
12	10044	1490	-0-	-8554 B	-5924	1476	2	14	9	N	13			108
01	7964	-0-	-0-	-7964 B	-13888					N	-0-	39	1	69
02	7652	-0-	-0-	-7652 B	-21540					N	-0-			69
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-21540										
03	1703	3645	-0-	1942 B	-19598	3644	2	1	9	N	1			70

BLUE WING ENERGY, INC.		076791		RRCID -> 260674		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7160 - 7163				
H & P		WELL #: 2												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			68
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			68
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			68
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			68

ELOISE, SW. (KERFOOT 6040)
CORUM PRODUCTION COMPANY
LENTZ, EVELYN

28665 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
180197
WELL #: 1 RRCID -> 245574 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4570 - 490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT					-0-

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX)
RAVEN FOREST OPERATING, LLC
WORLEY GU

28919 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
694971
WELL #: 3 RRCID -> 282440 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11186 - 11474

10	1612 X	1420	-0-	-192 B	-11002	1420	2			Y	-0-					44
11	1560 X	1373	-0-	-187 B	-11002	1373	2			Y	-0-					44
12	1612 X	1397	-0-	-215 B	-11002	1397	2			Y	-0-					44
01	1426 N	1661	-0-	235 B	-10767	1642	2	19	9	Y	17					61
02	DLQ G-10	1661	-0-	1661 B	-9106	1661	2			Y	-0-	2	1			59
03	DLQ G-10	1981	-0-	1981 B	-7125	1981	2			Y	-0-					59

ENKE (MIOCENE 2100)
ESTATE OF JAMES L. NELSON
HENKE, E.

29129 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
254443
WELL #: 1 RRCID -> 083153 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 2273 - 2319

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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)
EOG RESOURCES, INC.
CEI UNIT

29247 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
253162
WELL #: 4H RRCID -> 269147 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9711 - 13770

10	1395 #	801	-0-	-594	-0-	73	1	691	2	Y	34	31	0	1	8	211
11	1410 #	-0-	-0-	-1410	-0-	37	9			Y	-0-	34	0			177
12	1533 R	1533	-0-	-0-	-0-	74	1	1352	2	Y	97					274
01	1457 #	1013	-0-	-444	-0-	107	9									
						49	1	890	2	Y	67	145	0			196
						74	9									
*02	812 #	610	-0-	-202	-0-	559	2	51	9	Y	46					242
03	1519 #	885	-0-	-634	-0-	798	2	87	9	Y	79	54	0			267

THREE J ENERGY, INC.
RAPIDO

857686
WELL #: 1 RRCID -> 177622 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8837 - 8880

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					50
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

ESPERANZA (TIPS) 29361 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. 945936
 FITZHENRY WELL #: 1R RRCID -> 283367 COMPL. DATE 08/09/2017 TOTAL DEPTH 16552 PERF. 10164 - 10250

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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	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	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESPERANZA (3150) 29361 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
 BORCHERS, VIVIAN WELL #: 10 RRCID -> 212772 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3080 - 3334

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

ESPERANZA (8800) 29361 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281638 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

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-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
 JACOBS ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265012 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8808 - 8836

10	16700 R	16700	-0-	-0-	-0-	16414	2	286	9	N	260	355	1	426
11	17325 R	17325	-0-	-0-	-0-	16843	2	482	9	N	438	536	1	328
12	16027 #	15897	-0-	-130	-0-	15636	2	261	9	N	237	365	1	200
01	16709 #	16459	-0-	-250	-0-	16198	2	261	9	N	237	352	1	85
02	16184 #	13212	-0-	-2972	-0-	12981	2	231	9	N	210	179	1	116
03	17918 #	11479	-0-	-6439	-0-	11301	2	178	9	N	162	185	1	93

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	ALLOW 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-	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-

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

FAGAN (2100)			29938 220		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
ANDERSON OIL LTD.			022499											
FAGAN -N-			WELL #: 2		RRCID -> 090951			COMPL. DATE 11/11/1980			TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2078 - 2092			
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-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	241 N	241	-0-	-0-	-0-	155	1	86	2	N	-0-			-0-

FAGAN -M-			WELL #: 6		RRCID -> 123551			COMPL. DATE 02/28/1987			TOTAL DEPTH 8305 PERF. 2069 - 2078			
10	558 N	411	-0-	-147	-0-	160	1	251	2	N	-0-			-0-
11	420 N	416	-0-	-4	-0-	180	1	236	2	N	-0-			-0-
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	185	1	428	2	N	-0-			-0-
01	403 N	320	-0-	-83	-0-	160	1	160	2	N	-0-			-0-
02	392 N	287	-0-	-105	-0-	135	1	152	2	N	-0-			-0-
03	620 N	356	-0-	-264	-0-	155	1	201	2	N	-0-			-0-

FAGAN (2150)			29938 275		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REFUGIO			
MARAN OIL COMPANY, LLC			525347											
MARY ALICE ANDERSON ET AL-A-			WELL #: A 10		RRCID -> 274356			COMPL. DATE 05/13/2014			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2140 - 2148			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FAGAN (2350)			29938 330		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC			833782											
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A"			WELL #: 3		RRCID -> 147085			COMPL. DATE 10/01/1993			TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2358 - 2364			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 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	527 N	390	-0-	-137	-0-	160	1	230	2	N	-0-		-0-
11	420 N	310	-0-	-110	-0-	180	1	130	2	N	-0-		-0-
12	589 N	461	-0-	-128	-0-	185	1	276	2	N	-0-		-0-
01	403 N	264	-0-	-139	-0-	160	1	104	2	N	-0-		-0-
02	280 N	228	-0-	-52	-0-	135	1	93	2	N	-0-		-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-		-0-

FAGAN (3000)
ANDERSON OIL LTD.
FAGAN -L-

29938 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
022499
WELL #: 6 RRCID -> 054618 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 3214 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	496 N	412	-0-	-84	-0-	160	1	252	2	N	-0-		-0-
11	540 N	428	-0-	-112	-0-	180	1	248	2	N	-0-		-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	185	1	385	2	N	-0-		-0-
01	403 N	398	-0-	-5	-0-	160	1	238	2	N	-0-		-0-
02	392 N	313	-0-	-79	-0-	135	1	178	2	N	-0-		-0-
03	558 N	381	-0-	-177	-0-	155	1	226	2	N	-0-		-0-

FAGAN (3350)
T-C OIL COMPANY, LLC
MARY ALICE ANDERSON, ET AL -A-

29938 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
833782
WELL #: A 14 RRCID -> 290421 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 3335 - 3340

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	6696 #	6459	-0-	-237	-0-	101	1	6358	2	N	-0-		-0-
11	6000 #	5258	-0-	-742	-0-	94	1	5164	2	N	-0-		-0-
12	7140 R	7140	-0-	-0-	-0-	455	1	6685	2	N	-0-		-0-
01	6448 #	6302	-0-	-146	-0-	756	1	5546	2	N	-0-		-0-
02	6560	6430	-0-	-130	-0-	757	1	5673	2	N	-0-		-0-
*03	7285	7130	-0-	-155	-0-	783	1	6347	2	N	-0-		-0-

FAGAN (8050)
ANDERSON OIL LTD.
FAGAN M

29938 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
022499
WELL #: 10 RRCID -> 277256 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8052 - 8056

M 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39

FANNIN, NORTH (3180)
IPR ENERGY PARTNERS, LLC
PREISS, ARLIS

30175 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
425820
WELL #: 2 RRCID -> 147627 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3274 - 3277

M 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-

FANNIN, NORTH (3650) 30175 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 MERCY OIL AND GAS, LP 560765
 HAUSMANN WELL #: 1 RRCID -> 229087 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3692 - 3695

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

FANNIN, NORTH (3750) 30175 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 KTC OIL ENTERPRISES, LLC 478412
 PRIESS, A. WELL #: 2 RRCID -> 141226 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3811 - 3814

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

FANNIN, SOUTH (TAG) 30178 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 WINCHESTER ENERGY OPERATING CO. 931338
 RICHARDSON, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 110622 COMPL. DATE 06/05/1986 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 2531 - 2534

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

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 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-

FANT (WILCOX 9500) 30185 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
 BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
 GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 U RRCID -> 104083 COMPL. DATE 01/30/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9432 - 9497

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

FANT (WILCOX 9500) //CONT.// 30185 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK															
SANDEL OPERATING COMPANY 747534															
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 U RRCID -> 103175 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9492 - 9560															
M	O	ALLOW 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- 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-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BODDEN-FROST GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 251488 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF. 9748 - 9788															
10		765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			N	-0-	11	1	112
11		774 N	774	-0-	-0- B	-0-	731	2	43	9	N	39			151
12		434 N	433	-0-	-1 B	-0-	407	2	26	9	N	24	10	1	165
01		775 N	666	-0-	-109 B	-0-	635	2	31	9	N	28	10	1	183
02		700 N	693	-0-	-7 B	-0-	673	2	20	9	N	18			201
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		434 N	427	-0-	-7 B	-0-	423	2	4	9	N	4			205

FANT (WILCOX 10000) 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
SANDEL OPERATING COMPANY 747534															
BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 164061 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9874 - 9928															
10		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1907	2	74	9	N	67	27	1	230
11		1800 N	1476	-0-	-324	-0-	1420	2	56	9	N	51	184	1	97
12		1364 N	947	-0-	-417	-0-	863	2	84	9	N	76	22	1	151
01		1953 N	1423	-0-	-530	-0-	1210	2	213	9	N	194	195	1	150
02		1372 N	1042	-0-	-330	-0-	1042	2			N	-0-			150
*03		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-			150

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-

PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 177635 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11536 - 11560															
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			38
11		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			38
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			38
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-			38
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			38

PAWLIK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223259 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11330															
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-

FANT (WILCOX 10200)		30185 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
BYNG ENERGY GROUP, INC.		118732								
GEORGE WEST ESTATE		WELL #: 6 L		RRCID -> 104082		COMPL. DATE 01/27/1983		TOTAL DEPTH 10666 PERF.10295 - 10349		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	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-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
BODDEN FROST GAS UNIT 1		WELL #: 3 L		RRCID -> 103176		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10304 - 10370		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

FANT, S. (WILCOX 10760)		30187 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
SANDEL OPERATING COMPANY		747534								
PAWLIK GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 098582		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 12004 PERF.10763 - 10843		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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						
SANDEL OPERATING COMPANY		747534												
GEFFERT GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1 A		RRCID -> 112470		COMPL. DATE 05/21/1984		TOTAL DEPTH 11454 PERF.11324 - 11366						
10	12123 X	12123	-0-	-0-	-0-	11800	2	323	9	N	294	316	1	242
11	11970 X	9384	-0-	-2586	-0-	9163	2	221	9	N	201	320	1	123
12	12369 X	10946	-0-	-1423	-0-	10671	2	275	9	N	250	152	1	221
01	12369 X	10562	-0-	-1807	-0-	10287	2	275	9	N	250	301	1	170
02	11088 X	8916	-0-	-2172	-0-	8763	2	153	9	N	139	184	1	125
03	12121 X	7909	-0-	-4212	-0-	7755	2	154	9	N	140	191	1	74

PAWLIK GU1		WELL #: 3		RRCID -> 176660		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563						
10	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-			262
11	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2129	2	22	9	N	20	176	1	106
12	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2105	2	28	9	N	25			131
01	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1376	2	22	9	N	20			151
02	976 X	976	-0-	-0-	-0-	961	2	15	9	N	14			165
03	496 X	453	-0-	-43	-0-	430	2	23	9	N	21			186

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-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
RIEMENSCHNEIDER												
30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
521516												
WELL #: 1 RRCID -> 192476 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.13290 - 13296												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	116
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	116
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	116
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	116
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	116
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	116

UNIT PETROLEUM COMPANY												
JACOB GAS UNIT												
877099												
WELL #: 2 RRCID -> 198574 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 16093 PERF.14587 - 14607												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JACOBS GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 204033 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14454 - 14706												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PARMA															
WELL #: 1 RRCID -> 235537 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.13306 - 16542															
10	5301	X	4953	-0-	-348	-0-	330	1	4611	2	N	11	11	8	77
							12	9							
11	5100	X	4762	-0-	-338	-0-	319	1	4411	2	N	29	23	8	83
							32	9							
12	5115	X	4913	-0-	-202	-0-	330	1	4583	2	N	-0-			83
01	5053	X	4853	-0-	-200	-0-	330	1	4455	2	N	62	106	1	39
							68	9							
02	4564	X	4478	-0-	-86	-0-	298	1	4169	2	N	10			49
							11	9							
03	4960	X	4917	-0-	-43	-0-	330	1	4587	2	N	-0-			49

GOEHRING, ROBERT F.															
WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 16245 PERF.11874 - 12384															
10	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	989	1	7352	2	N	25			202
							28	9							
11	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	957	1	7010	2	N	23	170	1	55
							25	9							
12	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	989	1	7236	2	N	13			68
							14	9							
01	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	989	1	7152	2	N	27			95
							30	9							
02	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	893	1	6663	2	N	27			122
							30	9							
*03	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	989	1	7462	2	N	84	173	1	33
							92	9							

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)														
UNIT PETROLEUM COMPANY														
ENGEL GAS UNIT														
//CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
//CONT.// 877099														
WELL #: 2 RRCID -> 287059 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 13351 PERF.12050 - 12332														
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	3379 X	2527	-0-	-852	-0-	31	1	2482	2	N	13	7 8	198	
						14	9							
11	3270 X	2370	-0-	-900	-0-	30	1	2311	2	N	26	16 8	208	
						29	9							
12	2945 X	2442	-0-	-503	-0-	31	1	2400	2	N	10		218	
						11	9							
01	2790 X	2395	-0-	-395	-0-	31	1	2239	2	N	114	210 1	122	
						125	9							
02	2492 X	2036	-0-	-456	-0-	28	1	1999	2	N	8		130	
						9	9							
03	2542 X	1749	-0-	-793	-0-	31	1	1709	2	N	8		138	
						9	9							

FLASH GORDON (3490)														
AMPAK OIL COMPANY														
WINGO														
31226 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
020463														
WELL #: 1 RRCID -> 219622 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3544														
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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)														
ENSIGN OPERATING LLC														
JOHNSON GAS UNIT														
31487 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DE WITT														
253102														
WELL #: 1 RRCID -> 224342 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13635 - 15645														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	0 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-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	

FRIEDRICHS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 254465 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654														
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	422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2		Y	-0-		89	
11	366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	2		Y	-0-		89	
12	439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	2		Y	-0-		89	
01	475 N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	2		Y	-0-		89	
*02	995 N	995	-0-	-0-	B	-0-	995	2		Y	-0-		89	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		89	

FLYING M- (FRIO 4925)														
BLUE WING ENERGY, INC.														
GREER														
31740 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA														
076791														
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)	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	54	-0-	-8		-0-	54	2		N	-0-		-0-	
11	52 N	52	-0-	-0-		-0-	52	2		N	-0-		-0-	
12	58 N	58	-0-	-0-		-0-	58	2		N	-0-		-0-	
01	62 N	50	-0-	-12		-0-	50	2		N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
03	62 N	NO RPT	-0-	-62		-0-				N	NO RPT		-0-	

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
FORT MERRILL (YEGUA)		32094 725		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
BLUE WING ENERGY, INC.		076791		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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		184	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		184	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		184	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		184	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		184	
FT. MERRILL, NORTH (11800)		32096 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
BLUE WING ENERGY, INC.		076791		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	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
JAMEX, INC.		429659		WELL #: 2ST		RRCID -> 198096		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13188 - 13289		
10	10943 X	9126	-0-	-1817		-0-	1183 1	7943 2	N	-0-	270	
11	10050 X	8666	-0-	-1384		-0-	1219 1	7447 2	N	-0-	270	
12	10261 X	8631	-0-	-1630		-0-	1268 1	7363 2	N	-0-	270	
01	9114 X	7053	-0-	-2061		-0-	749 1	6304 2	N	-0-	270	
02	8232 X	7887	-0-	-345		-0-	1037 1	6850 2	N	-0-	270	
03	9114 X	NO RPT	-0-	-9114		-0-			N	NO RPT	270	
GRANBERRY-JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 220211		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13211 - 13230				
10	7116 X	7116	-0-	-0-		-0-	923 1	6193 2	N	-0-	137	
11	7209 X	7209	-0-	-0-		-0-	1014 1	6195 2	N	-0-	137	
12	7037 X	7037	-0-	-0-		-0-	1033 1	6004 2	N	-0-	137	
01	6727 X	6634	-0-	-93		-0-	704 1	5930 2	N	-0-	137	
*02	6370 X	6370	-0-	-0-		-0-	837 1	5533 2	N	-0-	137	
03	6820 X	NO RPT	-0-	-6820		-0-			N	NO RPT	137	
LANGHAM		WELL #: 3		RRCID -> 262438		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 13498 PERF.13132 - 13194				
10	7099 X	6157	-0-	-942		-0-	798 1	5359 2	N	-0-	210	
11	6870 X	6127	-0-	-743		-0-	862 1	5265 2	N	-0-	210	
12	6541 X	6160	-0-	-381		-0-	905 1	5255 2	N	-0-	210	
01	6262 X	5555	-0-	-707		-0-	590 1	4965 2	N	-0-	210	
02	5712 X	5621	-0-	-91		-0-	739 1	4882 2	N	-0-	210	
03	6324 X	NO RPT	-0-	-6324		-0-			N	NO RPT	210	
LANGHAM		WELL #: 4		RRCID -> 264844		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12833 - 13167				
10	62 N	30	-0-	-32		-0-	4 1	26 2	N	-0-	40	
11	22 N	22	-0-	-0-		-0-	3 1	19 2	N	-0-	40	
12	23 N	23	-0-	-0-		-0-	3 1	20 2	N	-0-	40	
01	14 N	14	-0-	-0-		-0-	1 1	13 2	N	-0-	40	
02	28 N	16	-0-	-12		-0-	2 1	14 2	N	-0-	40	
03	31 N	NO RPT	-0-	-31		-0-			N	NO RPT	40	

FORTITUDE (800)		32239 425		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE							
TYLER, EARL W. STOLTZFUS, C. B.		875243		WELL #: 3		RRCID -> 069941		COMPL. DATE 01/18/1977		TOTAL DEPTH 4221		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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		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 MENNING		521516		WELL #: 1		RRCID -> 245422		COMPL. DATE 01/05/2019		TOTAL DEPTH 9517		PERF. 8534 - 8669			
10	24707	X	17677	-0-	-7030	-0-	17523	2	154	9	N	140			357
11	20100	X	16070	-0-	-4030	-0-	15956	2	114	9	N	104	179	1	282
12	16244	X	15432	-0-	-812	-0-	15327	2	105	9	N	95			377
01	15686	X	14117	-0-	-1569	-0-	14021	2	96	9	N	87	183	1	281
02	15960	X	12297	-0-	-3663	-0-	12233	2	64	9	N	58			339
03	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					N	NO RPT			339

FRANCITAS (-A- SAND)		32533 028		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON							
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC LOVETT ESTATE		887576		WELL #: 1		RRCID -> 001583		COMPL. DATE 06/03/1953		TOTAL DEPTH 7963		PERF. 7074 - 7094			
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-

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			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRANCITAS (F-16)		32533 392		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC LOVETT EST.		887576		WELL #: 3		RRCID -> 054940		COMPL. DATE 01/30/1973		TOTAL DEPTH 8630		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-

FRANCITAS (FRIO 8600)		32533 644		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACKSON	
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688							
GRESHAM GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	272687	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	9750 PERF. 8612 - 8618
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	90
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	90
TRULL GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	281245	COMPL. DATE	09/17/2016	TOTAL DEPTH	9100 PERF. 8676 - 8681
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	133
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	133
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	133
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	133
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	133
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	133
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC		887576		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON	
LOVETT EST.		WELL #:	4	RRCID ->	054941	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	11305 PERF. 8600 - 8666
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	72
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	72
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	72
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	72
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	72
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	72
FRANCITAS (MIOCENE B)		32533 791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON	
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867							
HERLIN, JEAN T.		WELL #:	1	RRCID ->	152751	COMPL. DATE	12/20/1994	TOTAL DEPTH	8320 PERF. 1863 - 1867
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1022	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1022	N	NO RPT	-0-
FRANCITAS, SOUTH (9,850)		32538 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548							
WEED, J. F.		WELL #:	20	RRCID ->	234410	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	10326 PERF. 9650 - 9656
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
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, SOUTH (10,100)		32538 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548												
WEED A		WELL #:		1		RRCID -> 245483		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11028 - 11037		
M	ALLOW CODE	GAS 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	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	5941	2	741	9	N	674	532	1	232
11	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	5742	2	490	9	N	445	529	1	148
12	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	5890	2	519	9	N	472	363	1	257
01	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	5889	2	525	9	N	477	536	1	198
02	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5389	2	498	9	N	453	354	1	297
*03	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	5686	2	542	9	N	493	537	1	253

FRED LONG (HOCKLEY 3850)		32811 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086												
TRIAL		WELL #:		1		RRCID -> 281213		COMPL. DATE 04/28/2010		TOTAL DEPTH 4085		PERF. 3807 - 3815		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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						
SALT CREEK PRODUCTION, INC.		744277												
SMITH, M. E.		WELL #:		1		RRCID -> 188222		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 5730		PERF. 4827 - 4842		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			104
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			104
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			104
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			104
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			104
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			104

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED)		33010 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
D AND J OPERATING, LLC		196231												
FRIAR-THOMAS G. U. #2		WELL #:		1		RRCID -> 174683		COMPL. DATE 12/07/1998		TOTAL DEPTH 13575		PERF.11853 - 12963		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144

FLETCHER OPERATING, LLC		273611												
SIXJAY		WELL #:		1		RRCID -> 124560		COMPL. DATE 05/22/1987		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12342 - 12451		
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			115
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			115
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			115

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT		
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611												
REIFFERT-THOMAS G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 171298 COMPL. DATE 09/28/1998										TOTAL DEPTH 14622	PERF.13242 - 13749	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-			305
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-			305
12	713 N	621	-0-	-92	-0-	621 2		N	-0-			305
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-			305
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		N	-0-			305
*03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-			305

REIFFERT -A- G. U. WELL #: 1 RRCID -> 173618 COMPL. DATE 01/15/1999										TOTAL DEPTH 15075	PERF.14184 - 14190	
10	1705 X	451	-0-	-1254	-0-	451 2		N	-0-			289
11	1650 X	640	-0-	-1010	-0-	640 2		N	-0-			289
12	837 X	620	-0-	-217	-0-	620 2		N	-0-			289
01	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697 2		N	-0-			289
02	588 N	430	-0-	-158	-0-	430 2		N	-0-			289
03	620 N	337	-0-	-283	-0-	337 2		N	-0-			-0-

REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999										TOTAL DEPTH 14500	PERF.14145 - 14151	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

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-

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007										TOTAL DEPTH 13900	PERF.10483 - 12726	
10	2012 X	-0-	-0-	-2012	-0-			N	-0-			60
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005										TOTAL DEPTH 13505	PERF.10922 - 12285	
10	186 N	114	-0-	-72	-0-	114 2		N	-0-			148
11	270 N	160	-0-	-110	-0-	160 2		N	-0-			148
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	260 2	28 9	N	25	157 1		16
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-			16
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	221 2	136 9	N	124	140 1		-0-
03	279 N	207	-0-	-72	-0-	207 2		N	-0-			-0-

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005										TOTAL DEPTH 13450	PERF.12706 - 13239	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611																	
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					26
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					26
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986																	
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					187
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					187
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181																	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922																	
10		992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					119
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					119
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448																	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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-					3
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT						
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611																
MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					208
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					208
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					208
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208

PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140																
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-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-

MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRIENDSHIP CHURCH (3700) 33026 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BEE						
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086																
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 264798 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3582 - 3589																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRIO (3400)		33037 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #: 6		RRCID -> 291524		COMPL. DATE 08/17/2021		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 3367 - 3370		
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	DELQ PR	5229	-0-	5229	7840	573 1	N	-0-		-0-
11	6000	36	-0-	-5964	1876	4 1	N	-0-		-0-
12	6200	-0-	-0-	-6200	-0-		N	-0-		-0-
01	1559 R	1559	-0-	-0-	-0-	161 1	N	-0-		-0-
02	4732	1111	-0-	-3621	-0-	105 1	N	-0-		-0-
03	5239	1437	-0-	-3802	-0-	129 1	N	-0-		-0-

GABRYSCH (5450)		33603 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
BEARD OIL COMPANY, LLC		060051								
GABRYSCH		WELL #: 3		RRCID -> 281456		COMPL. DATE 11/11/2016		TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5468 - 5471		
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	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-

GABRYSCH (6290)		33603 532		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
BEARD OIL COMPANY, LLC		060051								
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	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	918 R	918	-0-	-0-	-0-	918 1	N	-0-		-0-
11	1348 R	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2	N	-0-		-0-
12	587 R	587	-0-	-0-	-0-	587 2	N	-0-		-0-
01	930 #	548	-0-	-382	-0-	548 2	N	-0-		-0-
02	1260 #	291	-0-	-969	-0-	291 2	N	-0-		-0-
03	1395 #	412	-0-	-983	-0-	412 2	N	-0-		-0-

GAFFNEY, SW. (4900)		33648 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621								
HENNIG		WELL #: 1		RRCID -> 263354		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4740 - 4750		
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56

GAMBLE GULLY (LULING)		33881 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
DIRKS PETROLEUM COMPANY		220833								
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5		WELL #: 1		RRCID -> 185068		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9195 - 9228		
M	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	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-		2
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-		2
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-		2
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
02	84 N NO RPT		-0-	-84	-0-		N	NO RPT		2
03	93 N NO RPT		-0-	-93	-0-		N	NO RPT		2

KOEMEL		33881 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
		220833								
		WELL #: 2		RRCID -> 221538		COMPL. DATE 08/11/1980		TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310		N	NO RPT		-0-

GAMBLE GULLY (QUEEN CITY)			33881 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
DIRKS PETROLEUM COMPANY			220833									
GROSSMAN, SIMON			WELL #: 1		RRCID -> 071443		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH 9300		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
				(L)	(CODE)	UNDERAGE	CODE			CODE	CODE	

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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	
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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 GAS UNIT #1			WELL #: 2		RRCID -> 138151		COMPL. DATE 01/17/1991		TOTAL DEPTH 11820		PERF. 8678 - 8720	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		ONE WELL			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	
10	DLQ G-10	300	-0-	300	2694	300	2	Y	-0-			4
11	DLQ G-10	400	-0-	400	3094	400	2	Y	-0-			4
12	DLQ G-10	580	-0-	580	3674	580	2	Y	-0-			4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3674			Y	NO RPT			4
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3674			Y	NO RPT			4
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3674			Y	NO RPT			4

OIL AND GAS DIVISION

GANADO (F- 4-C SEG 2) 33889 273 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M L & I GAS UNIT WELL #: 20 F RRCID -> 115989 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 5912

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

GANADO (F- 7-B) 33889 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HULTQUIST, M. WELL #: 9 H RRCID -> 091852 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6529 - 6533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
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) 33889 403 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M & O GAS UNIT WELL #: 8 F RRCID -> 036262 COMPL. DATE 03/05/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A

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

GANADO (F-18) 33889 481 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M & O GAS UNIT WELL #: 8 G RRCID -> 036258 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7304 - 7307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-

GANADO (FRIO 4-D) 33889 507 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
BURES WELL #: 1 RRCID -> 250099 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5725 - 5733

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

MAMEROW ENERGY CORP MCCRORY			33889 564 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON		
WELL #:			1 T			RRCID -> 123162			COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6621 - 6624		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

KD ENERGY, LLC ROSS GAS UNIT			33889 728 NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACKSON		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KD ENERGY, LLC HULTQUIST, M.			33889 754 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON		
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-

KD ENERGY, LLC LA SILLIMAN			33889 767 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON		
WELL #:			16			RRCID -> 273439			COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7830 - 7845		
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-

KD ENERGY, LLC HULTQUIST, M.			33889 806 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON		
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)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	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	14B DENY	-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	14B DENY	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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	14B DENY	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	14B DENY	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO (4000) 33889 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 001653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4042 - 4048

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

GANADO (5270) 33889 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 162199 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5257 - 5264

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

GANADO (5400) 33889 910 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 MAMEROW ENERGY CORP 523628
 MCCROY, W.W. WELL #: 6 RRCID -> 125306 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 4430 - 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	* DISPOSITIONS 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-

GANADO, DEEP (5650) 33890 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236787 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5615 - 5617

M	ALLOW 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GANADO, WEST 33898 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
 KURETSCH, RAYMOND WELL #: 1A RRCID -> 177176 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 5709 PERF. 4656 - 4672

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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, WEST (5100) 33898 164 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
 SPACK, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 158569 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5110 - 5115

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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, WEST (5150) 33898 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
 KURETSCH, RAYMOND WELL #: 2A RRCID -> 180960 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5154 - 5159

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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, WEST (5200) 33898 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
 POWERS, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 155075 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5210 - 5216

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

CRAVENS, E.T. WELL #: 8 RRCID -> 155877 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5192 - 5198

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2021 - WELL PLUGGED 11/10/21

M		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

GANADO, WEST (5200)		//CONT.//		33898 205	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365								
MAURITZ, T.N.		WELL #:		7	RRCID ->	164450	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	5164 - 5172
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

GANADO, WEST (5900)				33898 738	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365								
MAURITZ, T.N.		WELL #:		8	RRCID ->	148417	COMPL. DATE	01/09/1994	TOTAL DEPTH	6457	PERF.	5867 - 5873
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

GARCITAS CREEK (6032)				33975 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ATLAS OPERATING LLC				036587								
GARCITAS RANCH "A"		WELL #:		2	RRCID ->	201436	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6844 - 6849
10	11673 R	11673	-0-	-0-	-0-	11242 2	431 9	N	392	369 1		175
11	10203 R	10203	-0-	-0-	-0-	9842 2	361 9	N	328	380 1		123
12	12409 R	12409	-0-	-0-	-0-	12004 2	405 9	N	368	370 1		121
01	12624 R	12624	-0-	-0-	-0-	12210 2	414 9	N	376	365 1		132
02	11247 R	11247	-0-	-0-	-0-	10854 2	393 9	N	357	363 1		126
03	11687 #	NO RPT	-0-	-11687	-0-			N	NO RPT			126

GARDEN (MIDDLE WILCOX)				33984 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
VISION OIL AND GAS LLC				886198								
HELM - ARBURN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	219859	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10402 - 10428
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			31
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			34
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36

GREEN, HELEN				WELL #:	1	RRCID ->	224274	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10418 - 10444
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	90			N	2			50
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	90			N	4			54
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	90			N	-0-			54
01	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

PETERSON				WELL #:	1	RRCID ->	226243	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10398 - 10410
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GARDEN (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 33984 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
VISION OIL AND GAS LLC		//CONT.// 886198									
HELM-ARBURN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257877		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372			
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	T. A.	90	-0-	90	150	90	2	Y	-0-		82
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		82
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-		48
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		84

GARRETT (WILCOX A-1)		34028 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
FRANK GU		WELL #: 4		RRCID -> 281354		COMPL. DATE 06/02/2016		TOTAL DEPTH 13147 PERF. 7884 - 7934			
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	2790 #	1688	-0-	-1102	-0-	29	1	N	16		125
11	2220 #	1465	-0-	-755	-0-	18	9	N	10		135
12	2077 #	1526	-0-	-551	-0-	11	9	N	19	7 1	147
01	1829 #	1480	-0-	-349	-0-	30	1	N	19		166
02	1512 #	1337	-0-	-175	-0-	21	9	N	27	183 1	10
03	1674 #	1446	-0-	-228	-0-	29	1	N	7		17
						20	1				
						30	9				
						28	1				
						8	9				

GATA (WILCOX 10,600)		34176 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.		945936									
BARNES, LEON		WELL #: 6-U		RRCID -> 178858		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10576 - 10587			
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	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.)		34176 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548									
HOBBS		WELL #: 3		RRCID -> 262027		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 11995 PERF.11503 - 11507			
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
	PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2017										

GATA (WILCOX 11,800 SAND)		34176 420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.		945936									
BARNES, LEON		WELL #: 3		RRCID -> 198831		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 11850			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT 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-

OIL AND GAS DIVISION

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	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	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	104 1	2071 2	Y	-0-			-0-
11	1920 N	1736	-0-	-184	-0-	87 1	1649 2	Y	-0-			-0-
12	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	117 1	2369 2	Y	-0-			-0-
01	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	162 1	2304 2	Y	-0-			-0-
02	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	102 1	2050 2	Y	-0-			-0-
03	2480 N	2129	-0-	-351	-0-	116 1	2013 2	Y	-0-			-0-

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	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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

REO OPERATING LLC				701876	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
BAKER-BARNES		WELL #:		1	RRCID ->	179898	COMPL. DATE	10/12/1999	TOTAL DEPTH	14554	PERF.	12448 - 12482
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	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
*01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
*02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
BARNES, LEON		WELL #:		2	RRCID ->	174114	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	14365	PERF.	11806 - 12064
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	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	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	651 N	455	-0-	-196	-0-	22 1	433 2	Y	-0-			-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	23 1	435 2	Y	-0-			-0-
12	496 N	475	-0-	-21	-0-	22 1	453 2	Y	-0-			-0-
01	465 N	396	-0-	-69	-0-	26 1	370 2	Y	-0-			-0-
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	23 1	467 2	Y	-0-			-0-
03	465 N	371	-0-	-94	-0-	20 1	351 2	Y	-0-			-0-

BARNES, LEON		WELL #:		4	RRCID ->	174748	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	12640	PERF.	12290 - 12356
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	4929 X	4813	-0-	-116	-0-	227 1	4539 2	Y	43			145
						47 9						
11	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	228 1	4325 2	Y	60			205
						66 9						
12	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	240 1	4835 2	Y	51			256
						56 9						
01	5022 X	2377	-0-	-2645	-0-	154 1	2186 2	Y	34	181 1		109
						37 9						
02	4536 X	3964	-0-	-572	-0-	185 1	3739 2	Y	36			145
						40 9						
03	5146 X	4157	-0-	-989	-0-	226 1	3903 2	Y	25	111 1		59
						28 9						

GATA (WILCOX 12500)		//CONT.//		34176 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BARNES, LEON		WELL #:		6-L	RRCID -> 177114	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12373 - 12437	
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-

GATA (14,100 SAND)				34176 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA			
VIPER S.W.D., LLC				886209							
BARNES		WELL #:		1	RRCID -> 247281	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	15526	PERF.13549 - 13614	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	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-

GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY)				34494 250	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: LIVE OAK			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
UNITAS, RUTH		WELL #:		1	RRCID -> 195910	COMPL. DATE	05/10/2003	TOTAL DEPTH	7136	PERF. 6578 - 6906	
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	609	N	146	-0-	-463 B	-0-	146 2	N	-0-		252
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-		252
12	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580 2	N	-0-		252
01	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584 2	N	-0-		252
*02	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2	N	-0-		252
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	589	N	404	-0-	-185 B	-0-	404 2	N	-0-		252

RUTH UNITAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 213259	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6600 - 6938
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	682	N	146	-0-	-536 B	-0-	146 2	N	-0-		72
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-		72
12	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592 2	N	-0-		72
01	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594 2	N	-0-		72
*02	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2	N	-0-		72
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	620	N	409	-0-	-211 B	-0-	409 2	N	-0-		72

GEORGE WEST, SOUTH (FRIO -N-)				34498 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
E. & R. OIL COMPANY				238614							
NELSON, M. B.		WELL #:		1	RRCID -> 001706	COMPL. DATE	03/20/1962	TOTAL DEPTH	4311	PERF. 2681 - 2685	
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-

GEORGE WEST, W. (QUEEN CITY,LO.) 34501 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 DOS HOMBRES WELL #: 1 B RRCID -> 201438 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6399 - 6430

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1427	2	2 9 N	2			128
11	1860 N	1782	-0-	-78	-0-	1780	2	2 9 N	2			130
12	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1896	2	2 9 N	2			132
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1524	2	2 9 N	2			134
02	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2023	2	13 9 N	12			146
03	1891 N	1561	-0-	-330	-0-	1557	2	4 9 N	4			150

GEORGE WEST, WEST (7300) 34501 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 PRIDE ENERGY COMPANY 677050
 WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 155947 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 11526 PERF. 7329 - 7339

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE WEST, WEST (7500 WILCOX) 34501 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
 WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040776 COMPL. DATE 12/03/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

GEORGE WEST, WEST (7900) 34501 900 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: LIVE OAK
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
 ARTHUR RICHTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 001712 COMPL. DATE 09/09/1954 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7890 - 7916

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GEORGE WEST, WEST (8180) 34501 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 PEBBLES WELL #: 1 RRCID -> 292290 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 8217 - 8226

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

GEORGE WEST, WEST (8300) 34501 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 THREE C EXPLORATION, LLC 857512
 WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 083676 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 8324 - 8344

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GEORGE WEST, WEST (8500)		34501 955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534									
BRYSCH, ALFRED		WELL #: 1		RRCID -> 177942		COMPL. DATE 12/26/1999		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8456 - 8988	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	248 N	126	-0-	-122	-0-	126 2	N	-0-			32
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-			32
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2	N	-0-			32
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-			32
02	168 N	121	-0-	-47	-0-	121 2	N	-0-			32
03	248 N	69	-0-	-179	-0-	69 2	N	-0-			32

GEORGE WEST, WEST (9500)		34501 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534									
BODDEN FROST GAS UNIT 1		WELL #: 2 U		RRCID -> 100629		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9680 - 9746	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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-

NELSON, C. S.		WELL #: 8		RRCID -> 152286		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 10816		PERF. 9630 - 10470	
10	9238 X	8554	-0-	-684	-0-	8333 2	221 9	Y	201	136 1	129
11	8940 X	8363	-0-	-577	-0-	8251 2	112 9	Y	102	49 1	182
12	9238 X	8513	-0-	-725	-0-	8392 2	121 9	Y	110	219 1	73
01	9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	9493 2	112 9	Y	102	45 1	130
02	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	8509 2	84 9	Y	76	159 1	47
03	8649 X	7710	-0-	-939	-0-	7578 2	132 9	Y	120	58 1	109

NELSON, C. S.		WELL #: 3		RRCID -> 272720		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9886 - 10183	
10	5239 X	4687	-0-	-552	-0-	4490 2	197 9	Y	179	73 1	294
11	5070 X	4949	-0-	-121	-0-	4771 2	178 9	Y	162	28 1	428
12	5239 X	4414	-0-	-825	-0-	4274 2	140 9	Y	127	194 1	361
01	4681 X	4399	-0-	-282	-0-	4214 2	185 9	Y	168	369 1	160
02	4620 X	3491	-0-	-1129	-0-	3327 2	164 9	Y	149		309
03	5115 X	2977	-0-	-2138	-0-	2786 2	191 9	Y	174	21 1	462

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	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	270 1	2504 2	N	-0-		53
11	2280 X	2173	-0-	-107	-0-	220 1	1953 2	N	-0-		53
12	2356 X	1713	-0-	-643	-0-	210 1	1503 2	N	-0-		53
01	2356 X	818	-0-	-1538	-0-	110 1	708 2	N	-0-		53
02	2128 X	1526	-0-	-602	-0-	150 1	1376 2	N	-0-		53
03	2356 X	1802	-0-	-554	-0-	260 1	1542 2	N	-0-		53

GEORGE WEST, WEST (10200)		//CONT.//		34501 976	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
SANDEL OPERATING COMPANY				747534											
BODDEN FROST GAS UNIT 1		WELL #:		2 L	RRCID ->	100977	COMPL. DATE	07/01/1982	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10440	- 10510			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	

10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		26	
11		240 N		213	-0-	-27		213	2		N	-0-		26	
12		310 N		192	-0-	-118		192	2		N	-0-	5 1	21	
01		321 N		321	-0-	-0-		321	2		N	-0-	5 1	16	
02		196 N		-0-	-0-	-196					N	-0-		16	
03		186 N		136	-0-	-50		136	2		N	-0-		16	

BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #:		3 L	RRCID ->	104467	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10338	- 10475			
10		10062 X		10062	-0-	-0-		9818	2	244	9	N	222	139 1	217
11		8508 X		8508	-0-	-0-		8414	2	94	9	N	85	144 1	158
12		5558 X		5558	-0-	-0-		5327	2	231	9	N	210	135 1	233
01		8567 X		8567	-0-	-0-		8349	2	218	9	N	198	302 1	129
02		9420 X		9420	-0-	-0-		9314	2	106	9	N	96		225
*03		10469 X		10469	-0-	-0-		10372	2	97	9	N	88		313

BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	113782	COMPL. DATE	12/08/1999	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9594	- 11060			
10		15 N		15	-0-	-0-		15	2		N	-0-		-0-	
11		15 N		15	-0-	-0-		15	2		N	-0-		-0-	
12		7 N		7	-0-	-0-		7	2		N	-0-		-0-	
01		15 N		10	-0-	-5		10	2		N	-0-		-0-	
02		28 N		13	-0-	-15		13	2		N	-0-		-0-	
03		14B DENY		15	-0-	15		15	2		N	-0-		-0-	

GEORGE WEST, WEST (10430)		//CONT.//		34501 985	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
SANDEL OPERATING COMPANY				747534											
TINDOL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	111972	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10062	- 10106			
10		930 N		449	-0-	-481 B		449	2		N	-0-		147	
11		2460 N		1056	-0-	-1404 B		1045	2	11	9	N	10	6 1	151
12		3229 X		3229	-0-	-0- B		3142	2	87	9	N	79	15 1	215
01		4528 X		4528	-0-	-0- B		4433	2	95	9	N	86	199 1	102
02		3950 X		3950	-0-	-0- B		3883	2	67	9	N	61		163
*03		2690 X		2690	-0-	-0- B		2605	2	85	9	N	77	20 1	220

NELSON, C. S.		WELL #:		11	RRCID ->	174924	COMPL. DATE	06/22/1999	TOTAL DEPTH	11712	PERF.11132	- 11144			
10		1762 N		1762	-0-	-0- B		1668	2	94	9	N	85	27 1	202
11		1610 N		1610	-0-	-0- B		1556	2	54	9	N	49	9 1	242
12		1829 N		1652	-0-	-177 B		1553	2	99	9	N	90	176 1	156
01		1767 N		1690	-0-	-77 B		1613	2	77	9	N	70	8 1	218
02		1849 N		1849	-0-	-0- B		1791	2	58	9	N	53	174 1	97
03		1643 N		1074	-0-	-569 B		997	2	77	9	N	70	8 1	159

PEEBLES		WELL #:		1	RRCID ->	200556	COMPL. DATE	02/23/2004	TOTAL DEPTH	11005	PERF.10116	- 10160			
10		1271 X		-0-	-0-	-1271 B					N	-0-		-0-	
11		1230 X		146	-0-	-1084 B		145	2	1	9	N	1	1 1	-0-
12		527 X		-0-	-0-	-527 B					N	-0-		-0-	
01		93 X		-0-	-0-	-93 B					N	-0-		-0-	
02		140 X		-0-	-0-	-140 B					N	-0-		-0-	
03		0		49	-0-	49 B	49	49	2		N	-0-		-0-	

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2022

GEORGE WEST, WEST (10430)		//CONT.//		34501 985	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534									
NELSON, C. S.		WELL #:		12	RRCID ->	217590	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	10042	- 10080
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1674 N	1614	-0-	-60 B	-0-	1445 2	169 9	N	154	317 1			46
11	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1407 2	188 9	N	171	8 1			209
12	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1404 2	178 9	N	162	154 1			217
01	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	1433 2	232 9	N	211	338 1			90
02	1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1307 2	177 9	N	161				251
03	1581 N	995	-0-	-586 B	-0-	846 2	149 9	N	135	320 1			66

GEORGE WEST, WEST (10500)				34501 987	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK		
SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
GODFREY BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	096618	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	11407	PERF.	10480	- 10496
10	248 N	89	-0-	-159	-0-	89 2		N	-0-				41
11	480 N	114	-0-	-366	-0-	114 2		N	-0-				41
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	99 2		N	-0-				41
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				41
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-				41
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-				41

GEORGE WEST, WEST (10900 WILCOX)				34501 988	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK		
BYNG ENERGY GROUP, INC.				118732									
WEST, GEORGE ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	152273	COMPL. DATE	11/17/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10710	- 10732
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-

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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	DELQ PR	-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-

GOEBEL (9600)				35520 765	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
KALER ENERGY CORP.				450261									
GOEBEL, O. A. HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	247301	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9777	- 9900
10	2449 X	2431	-0-	-18 B	-0-	2398 2	33 9	N	30				147
11	2410 X	2410	-0-	-0- B	-0-	2343 2	67 9	N	61				208
12	2511 X	2483	-0-	-28 B	-0-	2439 2	44 9	N	40	166 1			82
01	2692 X	2692	-0-	-0- B	-0-	2650 2	42 9	N	38				120
*02	2335 N	2335	-0-	-0- B	-0-	2288 2	47 9	N	43				163
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				163

STRIDDE-SMITH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255446	COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	9423	- 9530
10	1395 N	1019	-0-	-376 B	-0-	1019 2		N	-0-				232
11	1380 N	1099	-0-	-281 B	-0-	1099 2		N	-0-				232
12	1209 N	1014	-0-	-195 B	-0-	1014 2		N	-0-				232
01	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970 2		N	-0-				232
02	1036 N	873	-0-	-163 B	-0-	873 2		N	-0-				232
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				232

GOEBEL (9600)		//CONT.//		35520 765	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
REMORA OPERATING, LLC				701613									
CHOATE				WELL #:	1	RRCID ->	240597	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10405	PERF.	9702 - 9720
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	12183 X	10388	-0-	-1795 B	-0-	10041 2	347 9	N	315	376 1		284	
11	11790 X	10014	-0-	-1776 B	-0-	9639 2	375 9	N	341	381 1		244	
12	12059 X	11097	-0-	-962 B	-0-	10744 2	353 9	N	321	192 1		373	
01	12462 X	9184	-0-	-3278 B	-0-	9007 2	177 9	N	161	369 1		165	
02	10444 X	7917	-0-	-2527 B	-0-	7620 2	297 9	N	270	190 1		245	
03	12028 X	NO RPT	-0-	-12028 B	-0-			N	NO RPT			245	

ROKOHL-TEAGUE				WELL #:	1	RRCID ->	251091	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9748 - 9758
10	2821 X	2683	-0-	-138 B	-0-	2543 2	140 9	N	127	183 1		131	
11	2886 X	2886	-0-	-0- B	-0-	2763 2	123 9	N	112			243	
12	2821 X	2713	-0-	-108 B	-0-	2569 2	144 9	N	131			374	
01	3054 X	3054	-0-	-0- B	-0-	2918 2	136 9	N	124	176 1		322	
02	2548 X	2195	-0-	-353 B	-0-	2112 2	83 9	N	75			397	
03	3224 X	NO RPT	-0-	-3224 B	-0-			N	NO RPT			397	

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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			
SCORPION OIL & GAS, LLC				758487									
CREWS GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	243872	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	11796 - 11801
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

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

GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE)
VAQUERO OPERATING
CLINTON

35694 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
882776
WELL #: 1 RRCID -> 209665 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11808 - 11816

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	55

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE)
SCORPION OIL & GAS, LLC
CREWS GAS UNIT

35694 184 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
758487
WELL #: 3 RRCID -> 241861 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 12614

10	DLQ G-10	870	-0-	870	4920	861	2	9	9	Y	8	7	1	9
11	DLQ G-10	914	-0-	914	5834	889	2	25	9	Y	23	15	1	17
12	3000 N	909	-0-	-2091	3743	891	2	18	9	Y	16	19	1	14
01	3100 N	899	-0-	-2201	1542	899	2			Y	-0-	-0-	-0-	14
02	2269 N	727	-0-	-1542	-0-	727	2			Y	-0-	-0-	-0-	14
*03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-	-0-	-0-	14

VAQUERO OPERATING
CLINTON

882776
WELL #: 1 RRCID -> 198392 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050

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

GOLIAD, WEST (10,600 SD)
VAQUERO OPERATING
BAKER

35694 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
882776
WELL #: 1 RRCID -> 139234 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10665 - 10674

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	87

GOOD HOPE (WICK 10100)
BRITANCO, L.L.C.
WICK UNIT

35765 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
093620
WELL #: 1 RRCID -> 122617 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10100

10	186 N	84	-0-	-102	-0-	78	2	6	9	N	5			176
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	570	2	8	9	N	7			183
12	186 N	140	-0-	-46	-0-	130	2	10	9	N	9	168	1	24
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	24
02	168 N	44	-0-	-124	-0-	38	2	6	9	N	5			29
03	155 N	49	-0-	-106	-0-	46	2	3	9	N	3			32

GRAFE, MARY

WELL #: 1 RRCID -> 123030 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136

10	775 N	578	-0-	-197	-0-	557	2	21	9	N	19			159
11	540 N	103	-0-	-437	-0-	93	2	10	9	N	9			168
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	554	2	22	9	N	20	168	1	20
01	589 N	501	-0-	-88	-0-	491	2	10	9	N	9			29
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-	-0-	-0-	29
03	589 N	119	-0-	-470	-0-	119	2			N	-0-	-0-	-0-	29

GOTTSCHALT (PETTUS)		36065 620		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867										
WORLEY, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 156128		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384				
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GOTTSCHALT (RECKLAW 7300)		36065 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443										
KEAHEY-MEYER		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		681161		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ARNOLD, DENNIS ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 001736		COMPL. DATE 04/18/1958		TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
GOTTSCHALT (THIRD YEGUA)		36065 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443										
IDEUS		WELL #: 3		RRCID -> 182522		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4540 - 4548				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
GOWITT (COOK MOUNTAIN)		36140 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443										
COOK		WELL #: 2-T		RRCID -> 175413		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4981 - 4987				
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-

GOWITT (YEGUA 4575) ESTATE OF JAMES L. NELSON COOK		36140 750 254443	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2-C		RRCID -> 174406	COMPL. DATE 04/08/1999	TOTAL DEPTH 5321	PERF. 4586	- 4606	
10	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2	37
11	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2	37
12	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2	37
01	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2	37
02	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2	37
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	NO RPT	37
GRASS ISLAND (FARWELL -R-) TORRENT OIL LLC STATE TRACT -210-		36450 300 862645	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
WELL #: 6		RRCID -> 183621	COMPL. DATE 08/26/2000	TOTAL DEPTH 11968	PERF. 5328	- 5340	
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-
GRASS ISLAND (SALURIA -D-) TORRENT OIL LLC STATE TRACT 224		36450 699 862645	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN		
WELL #: 1		RRCID -> 181012	COMPL. DATE 04/01/2000	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 4356	- 4362	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	3
GREEN (QUEEN CITY) MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. ATKINSON, W. H.		36628 295 561146	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KARNES		
WELL #: 1		RRCID -> 095538	COMPL. DATE 12/02/1980	TOTAL DEPTH 6820	PERF. 5631	- 5632	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
GREEN, E. (QUEEN CITY) MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. ATKINSON, W. H.		36633 750 561146	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KARNES		
WELL #: 3		RRCID -> 100094	COMPL. DATE 04/27/1982	TOTAL DEPTH 6460	PERF. 5571	- 5726	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
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-	N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

GREEN LAKE, WEST (SHERIFF #3) 36725 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
 MUELLER, A.W. HEIRS WELL #: 1-T RRCID -> 138708 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9234 - 9284

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2202 R	2202	-0-	-0-	-0-	2166	2	36	9	N	33	171	1			43
11	1950 #	1546	-0-	-404	-0-	1522	2	24	9	N	22					65
12	2387 #	1213	-0-	-1174	-0-	1196	2	17	9	N	15					80
01	2387 #	1957	-0-	-430	-0-	1914	2	43	9	N	39	94	1			25
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1582	2	25	9	N	23					48
*03	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2237	2	44	9	N	40					88

GRETA (C-1) 36867 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
 HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 26 RRCID -> 149872 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
 O BRIEN, J. M. -A- WELL #: 5 T RRCID -> 048271 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3423 - 3430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: B 4 G RRCID -> 074461 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3376 - 3383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 17 RRCID -> 145449 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 3432 - 3430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 (C-1) //CONT.// 36867 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 GRETA OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 332754
 O'BRIEN, J. M. -A- WELL #: 3 RRCID -> 175300 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 3383 - 3386

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-

GRETA (C-1-A, NORTH) 36867 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
 HEARD, J. F. B. WELL #: 8 RRCID -> 271573 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 3475 - 3568

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (C-2) 36867 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
 O'BRIEN, J.M. WELL #: 312A RRCID -> 256500 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 2695 - 3394

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

GRETA (C-5) 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748
 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2022

DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
 O'BRIEN, 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2021 - WELL PLUGGED 12/31/21

GREGA (C-5)		//CONT.//		36867 073	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC//CONT.//		223502										
HEARD, J.F.B.		WELL #:		25	RRCID ->	128689	COMPL. DATE	08/28/1988	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 4110 - 4120	
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-

HEARD, FANNIE V.W.		WELL #:		24	RRCID ->	130665	COMPL. DATE	10/18/2014	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 OPERATING COMPANY LLC		332754										
HEARD, J. F. B.		WELL #:		5 A	RRCID ->	146737	COMPL. DATE	08/04/1993	TOTAL DEPTH	4416	PERF. 4160 - 4170	
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	77	1	56	2	N	-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	153	1	116	2	N	-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	148	1	156	2	N	-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	183	1	98	2	N	-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

O'BRIEN, J. M. 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	161080	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 4090 - 4098	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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-

GREGA (F-1 WEST)		36867 108		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754										
O'BRIEN, J. J. A		WELL #:		9	RRCID ->	196518	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	7981	PERF. 5024 - 5028	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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					
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC		223502										
HEARD, J. F. B.		WELL #:		21 T	RRCID ->	001927	COMPL. DATE	02/10/1952	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5094 - 5116	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 West)		//CONT.//		36867 132	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
Greta Operating Company LLC				332754						
O'Connor, Tom				WELL #: 5	RRCID -> 001924	COMPL. DATE 10/07/1943	TOTAL DEPTH 4635	PERF. 3736	- 5058	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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-

Greta (F-3 West)				36867 156	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
Greta Operating Company LLC				332754						
FVW Heard				WELL #: 3	RRCID -> 207785	COMPL. DATE 10/13/2004	TOTAL DEPTH 5930	PERF. 5185	- 5198	
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-

Greta (G-2)				36867 168	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
Hilcorp Energy Company				386310						
Mrs. Fannie V. W. Heard				WELL #: 99	RRCID -> 279959	COMPL. DATE 08/11/2015	TOTAL DEPTH 6028	PERF. 4616	- 4619	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 (L- 2)				36867 204	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO			
Greta Operating Company LLC				332754						
O'Brien, J.M. A-2				WELL #: 2	RRCID -> 141804	COMPL. DATE 04/29/1992	TOTAL DEPTH 4395	PERF. 1724	- 1831	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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, 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-

Hilcorp Energy Company				386310	RRCID -> 087746	COMPL. DATE 09/26/1979	TOTAL DEPTH 5922	PERF. 1795	- 1838	
Tom O'Connor (5800) Field Unit				WELL #: Q842W						
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-

GREGA (L- 3)		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	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	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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2022											

GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754						CNTY: REFUGIO			
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-		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. J. A		2		RRCID ->		147922		COMPL. DATE		10/06/1993		TOTAL DEPTH		4397		PERF. 1818 - 1828	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
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, TOM		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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-						

HILCORP ENERGY COMPANY		386310						CNTY: REFUGIO			
CLEMMENT HEARD		WELL #:	5	RRCID ->	290991	COMPL. DATE	04/26/2021	TOTAL DEPTH	5935	PERF.	1874 - 1877
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-

GREGA (L- 4)		36867 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: 25		RRCID -> 250330		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5922		PERF. 1955 - 1967	
M	O	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-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

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-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 39		RRCID -> 282409		COMPL. DATE 08/22/2016		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 1916 - 1924	
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-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'B'		WELL #: 17		RRCID -> 284603		COMPL. DATE 09/25/2017		TOTAL DEPTH 5923		PERF. 2088 - 2098	
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-

GREGA (L- 5)		36867 240		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754									
OBRIEN, J. M. -D-		WELL #: 3 H		RRCID -> 052766		COMPL. DATE 05/24/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	559	1	404	2	N	-0-
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	480	1	364	2	N	-0-
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-
01	775 N	451	-0-	-324	-0-	294	1	157	2	N	-0-
02	700 N	33	-0-	-667	-0-	24	1	9	2	N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

GREGA (L- 5)		//CONT.//		36867 240	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO				
GREGA OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		332754							
O'CONNER, THOMAS		WELL #:		1	RRCID -> 135280	COMPL. DATE 06/13/1990	TOTAL DEPTH	4392	PERF. 2038 - 2057		
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	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	658 1	476 2	N	-0-		-0-
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	685 1	519 2	N	-0-		-0-
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	607 1	640 2	N	-0-		-0-
01	1147 N	1074	-0-	-73	-0-	700 1	374 2	N	-0-		-0-
02	1120 N	698	-0-	-422	-0-	501 1	197 2	N	-0-		-0-
*03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	751 1	520 2	N	-0-		-0-

O'BRIEN, J. J. C (P)		WELL #:		2	RRCID -> 137754	COMPL. DATE 11/16/1990	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 2022 - 2046		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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. C		WELL #:		7	RRCID -> 157868	COMPL. DATE 02/20/1996	TOTAL DEPTH	6680	PERF. 2080 - 2084		
10	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 12/13/2021 - WELL PLUGGED 12/13/21											

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		1SG	RRCID -> 052278	COMPL. DATE 03/20/1972	TOTAL DEPTH	2409	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

GREGA (L- 5-A)		WELL #:		30	RRCID -> 228277	COMPL. DATE 05/23/2007	TOTAL DEPTH	6081	PERF. 2017 - 2026		
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-

GREGA (L- 6 WEST)		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-

GREGA (L- 6 WEST)		//CONT.//		36867 264	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO				
GREGA OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		332754							
O'BRIEN, J. J. A		WELL #:		6	RRCID ->	156924	COMPL. DATE	01/05/1996	TOTAL DEPTH	5921	PERF. 2122 - 2126
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	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-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR		WELL #:		6	RRCID ->	212571	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	5941	PERF. 2134 - 2142
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

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-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

GREGA (L- 7 SOUTH)				36867 288	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
O'BRIEN, J. M. 'A'		WELL #:		10	RRCID ->	171612	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	6020	PERF. 2170 - 2174
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2022											

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-

GREGA (L- 8)				36867 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO				
GREGA OPERATING COMPANY LLC				332754							
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-

GREGA (L- 8)		//CONT.//		36867 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
GREGA OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		332754									
OBRIEN, J.M. -H-		WELL #:		3	RRCID -> 132945	COMPL. DATE 12/14/1989	TOTAL DEPTH 6720	PERF. 2202	- 2206				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* 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-

O'BRIEN, J. J. A(S)		WELL #:		6	RRCID -> 159371	COMPL. DATE 05/20/1996	TOTAL DEPTH 6010	PERF. 2182	- 2185				
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-

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-				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-

HEARD, IRA "A"		WELL #:		13	RRCID -> 226072	COMPL. DATE 02/22/2007	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 2222	- 2236				
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-

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-				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-

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-				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-

GRETA (L- 8)		//CONT.//		36867 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		31	RRCID ->	281164	COMPL. DATE	09/23/2016	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 2266 - 2272
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	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-
ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		13	RRCID ->	281422	COMPL. DATE	08/03/2016	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 2216 - 2222
10	T. A.	-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-
GRETA (L- 9)				36867 312	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754							
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-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
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-10)				36867 324	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754							
O'BRIEN, J. J.		WELL #:		6	RRCID ->	177556	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	6516	PERF. 2440 - 2442
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
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							
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-			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	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
THOMAS O'CONNOR "C"		WELL #:		66	RRCID ->	261017	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 2381 - 2386
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

GRETA (L-10) //CONT.// 36867 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 4G RRCID -> 282652 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2360 - 2366

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

GRETA (L-12) 36867 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 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-			-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-

CLEMENT HEARD WELL #: 1 RRCID -> 257067 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2568 - 2574

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

GRETA (L-13) 36867 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
 HEARD, J. F. B. - TEX WELL #: 9 RRCID -> 176706 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 2627 - 2629

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
 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 NORTH) 36867 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 4G RRCID -> 281280 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2643 - 2649

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-

GREGA (L-15)		36867 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754								
OBRIEN, J. M., D & E		WELL #: E 3 H		RRCID -> 038088	COMPL. DATE 09/14/1965	TOTAL DEPTH 3432	PERF. 2644	- 2652		
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-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 60		RRCID -> 161263	COMPL. DATE 12/05/1996	TOTAL DEPTH 4515	PERF. 2683	- 2693		
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-

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-		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 WILLIAMS ET AL "B"		WELL #: 38		RRCID -> 252509	COMPL. DATE 08/03/2009	TOTAL DEPTH 7848	PERF. 2738	- 2744		
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-

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-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (L-15)		//CONT.//		36867 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CLEMMENT HEARD		WELL #:		13	RRCID ->	259996	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 2789 - 2797	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

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-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

GREGA (O-1)				36867 504	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754								
O'BRIEN, J.M. -A-		WELL #:		6 C	RRCID ->	101469	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 2788 - 2794	
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-

O'BRIEN, J. B. "B"		WELL #:		4 I	RRCID ->	144527	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2776 - 2779	
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-

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-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-TEX		WELL #:		2	RRCID ->	175379	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	4447	PERF. 2808 - 2812	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-1) //CONT.// 36867 504 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 42 RRCID -> 269828 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2846 - 2851

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

GRETA (O-1-B) 36867 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 19 RRCID -> 250234 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2983 - 2987

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-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 92 RRCID -> 256514 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2855 - 2860

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GRETA (O-2 NORTH) 36867 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
 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-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GREGA (0-3)		36867 588		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754								
O'BRIEN, J.M. A		WELL #: 7		RRCID -> 147933		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3013 - 3015		
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-

O'BRIEN, J. M.		WELL #: D 6		RRCID -> 193265		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3122 - 3125		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

GREGA (0-4)		36867 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC		223502								
OBRIEN, J. M.		WELL #: 308		RRCID -> 116281		COMPL. DATE 05/03/1990		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3146 - 3176		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #: 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-

GREGA (0-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC//CONT.//		223502												
HEARD, J.F.B.		WELL #:		9	RRCID ->	127386	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	4384	PERF. 3130 - 3830			
M	ALLOW CODE	GAS 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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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, 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 OPERATING COMPANY LLC		332754			RRCID ->	055578	COMPL. DATE	06/30/1973	TOTAL DEPTH	3510	PERF. N/A			
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		4 E	RRCID ->	055578	COMPL. DATE	06/30/1973	TOTAL DEPTH	3510	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			RRCID ->	107213	COMPL. DATE	02/21/2020	TOTAL DEPTH	4497	PERF. 3189 - 3233			
HEARD, CLEMENT		WELL #:		17	RRCID ->	107213	COMPL. DATE	02/21/2020	TOTAL DEPTH	4497	PERF. 3189 - 3233			
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 (0-5)		36867 612	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
Greta Operating Company LLC		332754					
O'Brien, J.M. D		WELL #: 2	RRCID -> 147384	COMPL. DATE 10/22/1993	TOTAL DEPTH 4394	PERF. 3189	- 3191
M	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-
Greta (0-5-B)		36867 614	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
Greta Operating Company LLC		332754					
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-
Greta (0-7)		36867 648	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO		
Greta Operating Company LLC		332754					
OBRIEN, J. M. -A-		WELL #: 5 C	RRCID -> 048272	COMPL. DATE 04/05/1970	TOTAL DEPTH 6420	PERF. N/A	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
O'CONNOR, TOM		WELL #: 13	RRCID -> 147972	COMPL. DATE 10/30/1993	TOTAL DEPTH 5938	PERF. 3288	- 3290
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 (900)		36867 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO		
Greta Operating Company LLC		332754					
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-		-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-
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-		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

GRETA (900) //CONT.// 36867 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 GRETA OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 332754
 O'BRIEN, J. M. -B- WELL #: 11 C RRCID -> 099595 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 902 - 906

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2021

GRETA (1250) 36867 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
 O'BRIEN, 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		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-

O'BRIEN, J. M. -A- WELL #: 8 T RRCID -> 085256 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1232 - 1244

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-

GRETA (1300) 36867 662 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
 O'BRIEN, J. M. -B- WELL #: 11 T RRCID -> 085106 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1322 - 1324

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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2021 - WELL PLUGGED 12/29/21

GRETA (2460) 36867 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
 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-

GRETA (2950) 36867 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT, M. F. WELL #: B 1 RRCID -> 182636 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2992 - 3000

10		0 #	-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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GRETA (3490) 36867 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
 THOMAS O'CONNOR WELL #: 17 RRCID -> 285166 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 3368 - 3372

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-			109
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

GRETA (5270) 36867 804 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
 O'CONNOR, THOMAS (AMOCO) WELL #: 2 RRCID -> 205584 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5263 - 5266

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-

GRETA (5780) 36867 876 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
 J. J. O'BRIEN WELL #: B 8 RRCID -> 260704 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6068 - 6184

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

GRETA (5800) 36867 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
 O'BRIEN, J. J. WELL #: C 4 RRCID -> 190694 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5786 - 5801

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12233 10/05/2021												

GRETA (6050) 36867 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
 HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 34 RRCID -> 232769 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6055 - 6058

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

GRETA (6200, SOUTH)			36867 908		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO					
GRETA OPERATING COMPANY LLC			332754												
JM O'BRIEN "A"			WELL #:	9	RRCID ->	214405	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6167	-	6173	
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		2040	1785	-0-	-255	-0-	1019	1	738	2	N	25	174	1	117
							28	9							
11		1530 N	1937	-0-	407	407	1084	1	825	2	N	25			142
							28	9							
12		0	2091	-0-	2091	2498	1000	1	1058	2	N	30			172
							33	9							
01		0	1766	-0-	1766	4264	1128	1	603	2	N	32			204
							35	9							
02		0	1155	-0-	1155	5419	798	1	313	2	N	40			244
							44	9							
03		0	1703	-0-	1703	7122	985	1	685	2	N	30	165	1	109
							33	9							

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-

GRETA, DEEP (5600)			36868 360		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
GRETA OPERATING COMPANY LLC			332754											
O'BRIEN, J. M. D & E			WELL #:	5	RRCID ->	106112	COMPL. DATE	01/24/1983	TOTAL DEPTH	6800	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-

GRETA, NORTH (6100)			36870 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
GRETA OPERATING COMPANY LLC			332754											
HEARD, J. F. B.			WELL #:	3	RRCID ->	218347	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6106	-	6110
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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 (6440)			36870 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
CHARRO OPERATING, L.L.C.			146621											
WELDER HEIRS TC			WELL #:	1	RRCID ->	284331	COMPL. DATE	12/10/2017	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6439	-	6443
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) //CONT.// 37480 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
FUCHS, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 280391 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 16030 PERF.12742 - 12785												
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	3069 X	2582	-0-	-487	-0-	1545	1	1037	2	N	-0-	59
11	2850 X	2547	-0-	-303	-0-	1521	1	1026	2	N	-0-	59
12	2945 X	2897	-0-	-48	-0-	1509	1	1388	2	N	-0-	55
01	2945 X	2802	-0-	-143	-0-	1427	1	1375	2	N	-0-	52
02	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	1294	1	1098	2	N	2	54
*03	3007 N	3007	-0-	-0-	-0-	1861	1	1146	2	N	-0-	54

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000) 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035												
LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122511 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8636 - 10501												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	850	1	570	2	Y	15	818
11	750 X	15	-0-	-735	-0-	8	1	6	2	Y	1	819
12	2170 X	134	-0-	-2036	-0-	68	1	63	2	Y	3	808
01	2170 X	87	-0-	-2083	-0-	43	1	42	2	Y	2	730
02	1960 X	846	-0-	-1114	-0-	427	1	363	2	Y	51	781
03	1426 X	481	-0-	-945	-0-	280	1	172	2	Y	26	807

HAUN, ELENA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172634 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 15909 PERF.10000 - 10487												
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	733 N	733	-0-	-0-	-0-	410	1	276	2	Y	43	324
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	343	1	231	2	Y	-0-	324
12	434 N	263	-0-	-171	-0-	132	1	122	2	Y	8	321
01	744 N	443	-0-	-301	-0-	225	1	217	2	Y	1	316
02	532 N	154	-0-	-378	-0-	81	1	69	2	Y	4	320
*03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	164	1	101	2	Y	5	325

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	310 N	215	-0-	-95	-0-	127	1	86	2	Y	2	1570
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	50	1	33	2	Y	3	1573
12	372 N	47	-0-	-325	-0-	24	1	23	2	Y	-0-	1571
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	114	1	109	2	Y	4	1562
02	84 N	49	-0-	-35	-0-	26	1	22	2	Y	1	1563
*03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	220	1	136	2	Y	9	1572

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 #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	4018	1	2698	2	Y	31				1014
11	7320 X	6267	-0-	-1053	-0-	3726	1	2512	2	Y	26				1040
12	7564 X	6657	-0-	-907	-0-	3422	1	3150	2	Y	77	173	1		944
01	7564 X	4884	-0-	-2680	-0-	2462	1	2372	2	Y	45	73	1		916
02	6104 X	4590	-0-	-1514	-0-	2467	1	2095	2	Y	25				941
03	6758 X	5258	-0-	-1500	-0-	3213	1	1980	2	Y	59				1000

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772															
10	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1066	1	716	2	Y	11	27	1		27
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1103	1	743	2	Y	24				51
12	1891 N	230	-0-	-1661	-0-	103	1	95	2	Y	29	27	1		53
01	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	941	1	906	2	Y	27	26	1		54
02	1736 X	1261	-0-	-475	-0-	675	1	573	2	Y	12				66
03	1922 X	458	-0-	-1464	-0-	274	1	169	2	Y	14				80

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845															
10	3751 X	1804	-0-	-1947	-0-	1067	1	716	2	Y	19	110	1		832
11	3300 X	2241	-0-	-1059	-0-	1323	1	892	2	Y	24				856
12	3286 X	2612	-0-	-674	-0-	1316	1	1212	2	Y	76	67	1		865
01	2418 X	2066	-0-	-352	-0-	1035	1	998	2	Y	30	50	1		845
02	2184 X	1617	-0-	-567	-0-	861	1	732	2	Y	22				867
03	2604 X	2350	-0-	-254	-0-	1433	1	883	2	Y	31				898

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771															
10	682 N	490	-0-	-192	-0-	285	1	192	2	Y	12				249
11	1020 N	228	-0-	-792	-0-	136	1	92	2	Y	-0-				249
12	1302 N	213	-0-	-1089	-0-	108	1	99	2	Y	5	28	1		226
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	605	1	584	2	Y	9	13	1		222
02	1176 X	150	-0-	-1026	-0-	80	1	68	2	Y	2				224
03	496 X	483	-0-	-13	-0-	294	1	181	2	Y	7				231

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 #: 5		RRCID -> 238228		COMPL. DATE 06/15/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705			
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	288 N	288	-0-	-0-	-0-	170	1	114	2	Y	4	263
						4	9					
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	128	1	86	2	Y	3	266
						3	9					
12	341 N	32	-0-	-309	-0-	17	1	15	2	Y	-0-	261
01	279 N	161	-0-	-118	-0-	79	1	76	2	Y	5	232
						6	9				5	1
											34	1
02	196 N	65	-0-	-131	-0-	35	1	30	2	Y	-0-	232
*03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	50	1	31	2	Y	3	235
						3	9					

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		RRCID -> 215306		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360			
BARRE		WELL #: 1										
10	3224 X	3103	-0-	-121	-0-	621	1	2452	2	N	27	179 1
						30	9					
11	3120 X	2758	-0-	-362	-0-	600	1	2158	2	N	-0-	47
12	3131 X	2881	-0-	-250	-0-	621	1	2260	2	N	-0-	47
01	3100 X	2838	-0-	-262	-0-	621	1	2217	2	N	-0-	47
02	2800 X	2516	-0-	-284	-0-	560	1	1956	2	N	-0-	47
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT	47

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER)		37485 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 233643		COMPL. DATE 01/14/2010			TOTAL DEPTH 15328 PERF.13460 - 14438			
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	50	1	33	2	Y	1	295
						1	9					
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	84	1	56	2	Y	-0-	295
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	18	1	17	2	Y	-0-	279
01	93 N	64	-0-	-29	-0-	33	1	31	2	Y	-0-	270
											16	1
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-	270
*03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	54	1	33	2	Y	-0-	270

FUCHS, BEATRICE		WELL #: 237204		RRCID -> 237204		COMPL. DATE 05/26/2008			TOTAL DEPTH 16030 PERF.13502 - 13611			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	154
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	154
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	154
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	154
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	154
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	154

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/22/2015

HALLETTSVILLE (SIMMONS) //CONT.// 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880												
KUBENA WILCOX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165291 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.10720 - 11204												
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	DLQ	G-10	4196	-0-	4196	10656	818	1	3378	2	Y	42
11	DLQ	G-10	3999	-0-	3999	14655	836	1	3161	2	Y	44
							2	9				
12	18373	X	3718	-0-	-14655	-0-	840	1	2872	2	Y	49
							6	9				
01	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	883	1	3276	2	Y	49
02	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	715	1	1933	2	Y	49
03	2883	X	2512	-0-	-371	-0-	793	1	1719	2	Y	49

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	-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-

HALLETTSVILLE (8750) 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												
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-

HALLETTSVILLE (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	2728	#	2551	-0-	-177	-0-	725	1	1672	2	N	6
							154	9				
11	2640	#	2088	-0-	-552	-0-	725	1	1357	2	N	11
							6	9				
12	2728	#	2374	-0-	-354	-0-	725	1	1643	2	N	16
							6	9				
01	2728	#	1495	-0-	-1233	-0-	725	1	764	2	N	21
							6	9				
02	1960	N	1079	-0-	-881	-0-	725	1	350	2	N	25
							4	9				
03	2387	N	1512	-0-	-875	-0-	725	1	781	2	N	30
							6	9				

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX) 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426												
HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284691 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8266 - 8268												
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

 HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
 BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	5492	-0-	5492	30174	1623 1	3752 2	Y	106	209
11	DLQ G-10	9591	-0-	9591	39765	1806 1	7563 2	Y	202 375 1	36
12	49442 X	9677	-0-	-39765	-0-	1943 1	7464 2	Y	245 181 1	100
01	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	270 9	5595 2	Y	172 164 1	108
02	8960 X	1552	-0-	-7408	-0-	1947 1	167 2	Y	-0- 69 1	39
03	9920 X	3451	-0-	-6469	-0-	189 9	1828 2	Y	-0-	39

 BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448

10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-	-0-
11	120 N		-0-	-0-	-120			Y	-0-	-0-
12	124 N		-0-	-0-	-124			Y	-0-	-0-
01	5 N		-0-	-0-	-5			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

 HALLETTSVILLE, E. (7450) 38245 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 INLAND OCEAN, INC. 424607
 OBELGONER WELL #: 1 RRCID -> 291032 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7342 - 7344

10	18910 #	11050	-0-	-7860	-0-	150 1	10720 2	N	164 200 1	92
11	16710 #	9015	-0-	-7695	-0-	180 9	8660 2	N	186 197 1	81
12	15283 #	8968	-0-	-6315	-0-	150 1	8660 2	N	144 186 1	39
01	14012 #	5986	-0-	-8026	-0-	205 9	5719 2	N	106	145
02	10976 #	4082	-0-	-6894	-0-	158 9	3846 2	N	78 194 1	29
03	11036 #	3993	-0-	-7043	-0-	150 1	3767 2	N	69	98

 HALLETTSVILLE, EAST (9800) 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 MARY B. GOLDSCH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 109231 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10006 - 10078

10	5828 X	5349	-0-	-479	-0-	891 1	4458 2	N	-0-	145
11	5640 X	3725	-0-	-1915	-0-	739 1	2984 2	N	2	147
12	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	2 9	5583 2	N	168 168 1	147
01	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	1073 1	6571 2	N	6	155
02	5264 X	3923	-0-	-1341	-0-	185 9	3136 2	N	-0- 44 1	111
03	5828 X	2988	-0-	-2840	-0-	1812 1	2432 2	N	-0-	111

HALLETTSVILLE, EAST (9800) //CONT.// 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880																
MARY B. GOLDSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934																
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		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	549	1	2746	2	N	38				232
11		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	647	1	2611	2	N	43	175	1		100
12		3379 X	3033	-0-	-346	-0-	490	1	2543	2	N	-0-				100
01		3379 X	2769	-0-	-610	-0-	587	1	2129	2	N	48				195
02		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	614	1	2448	2	N	38	180	1		53
03		3410 X	2709	-0-	-701	-0-	497	1	2172	2	N	36				89

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																
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		15500 X	14343	-0-	-1157	-0-	13023	2	1043	3	Y	252	322	1		27
11		15000 X	14418	-0-	-582	-0-	12891	2	1043	3	Y	440	374	1		93
12		15500 X	14285	-0-	-1215	-0-	13207	2	668	3	Y	373	375	1		91
01		15500 X	13411	-0-	-2089	-0-	12260	2	751	3	Y	364	368	1		87
02		13552 X	12406	-0-	-1146	-0-	11501	2	499	3	Y	369	365	1		91
03		14911 X	13766	-0-	-1145	-0-	12611	2	617	3	Y	489	553	1		27

HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 14505 PERF.11028 - 11067																
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		9083 X	7642	-0-	-1441	-0-	6927	2	549	3	Y	151	193	1		16
11		8730 X	7723	-0-	-1007	-0-	6921	2	554	3	Y	225	194	1		47
12		9021 X	7668	-0-	-1353	-0-	7103	2	353	3	Y	193	193	1		47
01		9021 X	7299	-0-	-1722	-0-	6686	2	404	3	Y	190	191	1		46
02		7112 X	6692	-0-	-420	-0-	6216	2	267	3	Y	190	189	1		47
03		7874 X	7525	-0-	-349	-0-	6917	2	326	3	Y	256	289	1		14

ETZLER, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077411 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10316 - 10343																
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		9238 X	8442	-0-	-796	-0-	7675	2	599	3	Y	153	182	1		16
11		8940 X	7596	-0-	-1344	-0-	6876	2	541	3	Y	163	145	1		34
12		9238 X	7793	-0-	-1445	-0-	7282	2	353	3	Y	144	143	1		35
01		8959 X	6249	-0-	-2710	-0-	5774	2	343	3	Y	120	126	1		29
02		7616 X	7396	-0-	-220	-0-	6933	2	294	3	Y	154	145	1		38
03		8432 X	7994	-0-	-438	-0-	7416	2	357	3	Y	201	228	1		11

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504

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	806 N	783	-0-	-23	-0-	775 2	8 9	N	7			180
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	762 2	14 9	N	13			193
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-	179 1		14
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	829 2	100 9	N	91			105
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	717 2	14 9	N	13			118
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	764 2	11 9	N	10			128

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
 HENKE WELL #: RRCID -> 269111 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6812 - 6870

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2017

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

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

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
 E. J. HOFFER WELL #: RRCID -> 280465 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 4493 - 4499

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106			N	-0-			28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106			N	-0-			28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106			N	-0-			28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106			N	-0-			28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106			N	-0-			28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	89106			N	NO RPT			28

PLUGGED AND ABANDONED 01/01/2015

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	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 1		N	-0-			-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 1		N	-0-			-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 1		N	-0-			-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 1		N	-0-			-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104 1		N	-0-			-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 1		N	-0-			-0-

HARRIS (TARA)		39240 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
TEXXCO ENERGY SERVICES INC		850917									
WITT, THEODORE A.		WELL #:	1	RRCID ->	129569	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500 PERF. 3172 - 3798		
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 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-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		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53

HARRIS (WILCOX-12050)		39240 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886									
KINGERY, F. G.		WELL #:	1	RRCID ->	105343	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	13089 PERF.12068 - 12086		
10	2387 N	2367	-0-	-20	-0-	2267 2	100 9	N	91		254
11	2430 N	2167	-0-	-263	-0-	2078 2	89 9	N	81	183 1	152
12	2232 N	2107	-0-	-125	-0-	2039 2	68 9	N	62		214
01	2356 N	2174	-0-	-182	-0-	2067 2	107 9	N	97		311
02	2016 N	1875	-0-	-141	-0-	1789 2	86 9	N	78	187 1	202
03	2108 N	1763	-0-	-345	-0-	1680 2	83 9	N	75		277

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		
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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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								
APEX ENERGY, INC.		027424														
HEALEY		WELL #: 1		RRCID -> 195239		COMPL. DATE 08/00/2000		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4575 - 4578								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HEALEY (YEGUA 4824)		40007 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086														
CARPENTER		WELL #: 4		RRCID -> 270936		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4895 - 4899								
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

HEARD RANCH (FRIO Z)		40032 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
PALEO OIL COMPANY LLC		635131														
O' BRIEN		WELL #: 1		RRCID -> 256909		COMPL. DATE 05/22/2010		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4705 - 4797								
10	3435 X	3435	-0-	-0-	B	-0-	227	1	3208	2	N	-0-				96
*11	3413 X	3413	-0-	-0-	B	-0-	257	1	3156	2	N	-0-				96
*12	3365 X	3365	-0-	-0-	B	-0-	143	1	3222	2	N	-0-				96
*01	3570 X	3570	-0-	-0-	B	-0-	139	1	3431	2	N	-0-				96
02	2800 X	1884	-0-	-0-	B	-0-	33	1	1851	2	N	-0-				96
03	3162 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				96

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
C.E. HEARD "B"		WELL #: 20		RRCID -> 230418		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4705 - 4715								
10	3782 X	3346	-0-	-436	B	-0-	264	1	3082	2	Y	-0-				-0-
11	3600 X	2341	-0-	-1259	B	-0-	202	1	2139	2	Y	-0-				-0-
12	3813 X	3050	-0-	-763	B	-0-	237	1	2813	2	Y	-0-				-0-
01	3813 X	3148	-0-	-665	B	-0-	248	1	2900	2	Y	-0-				-0-
02	3444 X	2720	-0-	-724	B	-0-	236	1	2484	2	Y	-0-				-0-
03	3348 X	1423	-0-	-1925	B	-0-	121	1	1302	2	Y	-0-				-0-

HEARD RANCH (2900)		40032 264		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352														
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	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, C. E. "B"		WELL #: 18		RRCID -> 205538		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 8997 PERF. 2974 - 3892								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	87	-0-	87		87	7	1	80	2	N	-0-				-0-

HEARD RANCH (2900) //CONT.// 40032 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 HEARD, C. E. "B" WELL #: 19 RRCID -> 237019 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 2980 - 2984

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	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-

HEARD, CE 'B' WELL #: 46 RRCID -> 266678 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 2931 - 2983

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-

HEARD RANCH (3500) 40032 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 PALEO OIL COMPANY LLC 635131
 MILAGROS RANCH Y WELL #: 1 RRCID -> 281293 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 3474 - 3480

10	4588 X	4103	-0-	-485	-0-	388	1	3715	2	N	-0-						6
*11	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	360	1	3562	2	N	-0-						6
*12	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	241	1	4314	2	N	-0-						6
*01	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	220	1	3921	2	N	-0-						6
02	4088 X	3017	-0-	-1071	-0-	76	1	2941	2	N	-0-						6
03	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT						6

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 HEARD, C. E. "B" WELL #: 47 RRCID -> 242489 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3507 - 3912

10	434 N	318	-0-	-116	-0-	25	1	293	2	Y	-0-						-0-
11	450 N	406	-0-	-44	-0-	35	1	371	2	Y	-0-						-0-
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	40	1	478	2	Y	-0-						-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	32	1	380	2	Y	-0-						-0-
02	392 N	313	-0-	-79	-0-	27	1	286	2	Y	-0-						-0-
03	527 N	267	-0-	-260	-0-	23	1	244	2	Y	-0-						-0-

HEARD RANCH (3550) 40032 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 HEARD, C.E. 'B' WELL #: 43 RRCID -> 282539 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3567 - 4462

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-

HEARD RANCH (3650) 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 HEARD, C. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 139800 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3648 - 3660

10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	35	1	410	2	Y	-0-						-0-
11	480 N	419	-0-	-61	-0-	36	1	383	2	Y	-0-						-0-
12	496 N	477	-0-	-19	-0-	37	1	440	2	Y	-0-						-0-
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	38	1	444	2	Y	-0-						-0-
02	392 N	339	-0-	-53	-0-	29	1	310	2	Y	-0-						-0-
03	465 N	326	-0-	-139	-0-	28	1	298	2	Y	-0-						-0-

HEARD RANCH (3650)		//CONT.//		40032 462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352									
HEARD, C. E. 'B' (3650)		WELL #:		6	RRCID ->	151101	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3515 - 3704	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	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-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		17	RRCID ->	212412	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	4828	PERF.	3569 - 3577	
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-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		21	RRCID ->	215104	COMPL. DATE	05/10/2017	TOTAL DEPTH	4806	PERF.	3594 - 3618	
10	14B2 EXT	785	-0-	785	785	62	1	723	2	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	564	-0-	564	1349	49	1	515	2	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	339	-0-	339	1688	26	1	313	2	Y	-0-		-0-
01	1907 X	219	-0-	-1688	-0-	17	1	202	2	Y	-0-		-0-
02	532 N	304	-0-	-228	-0-	26	1	278	2	Y	-0-		-0-
*03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	47	1	508	2	Y	-0-		-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		26	RRCID ->	223043	COMPL. DATE	07/26/2016	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3266 - 3678	
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-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		33	RRCID ->	230423	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	5028	PERF.	3656 - 4164	
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-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		38	RRCID ->	232874	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	5033	PERF.	3521 - 4386	
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.	79	-0-	79	79	7	1	72	2	Y	-0-		-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		37	RRCID ->	232897	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	5025	PERF.	3604 - 3622	
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-

HEARD RANCH (3650)		//CONT.//		40032 462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352								
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	236033	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	3576 - 4498
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	543	-0-	543	543		43 1	500 2	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	397	-0-	397	940		34 1	363 2	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	372	-0-	372	1312		29 1	343 2	Y	-0-		-0-
01	1705 X	393	-0-	-1312	-0-		31 1	362 2	Y	-0-		-0-
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-		47 1	496 2	Y	-0-		-0-
*03	634 N	634	-0-	-0-	-0-		54 1	580 2	Y	-0-		-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		32	RRCID ->	269320	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	5013	PERF.	3628 - 3785
10	1550 N	1352	-0-	-198	-0-		107 1	1245 2	N	-0-		-0-
11	1320 N	1240	-0-	-80	-0-		107 1	1133 2	N	-0-		-0-
12	1581 N	1266	-0-	-315	-0-		98 1	1168 2	N	-0-		-0-
01	1364 N	1281	-0-	-83	-0-		101 1	1180 2	N	-0-		-0-
02	1148 N	963	-0-	-185	-0-		83 1	880 2	N	-0-		-0-
*03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-		122 1	1304 2	N	-0-		-0-

HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		41	RRCID ->	269853	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3540 - 3913
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-		72 1	834 2	N	-0-		-0-
11	780 N	769	-0-	-11	-0-		66 1	703 2	N	-0-		-0-
12	992 N	712	-0-	-280	-0-		55 1	657 2	N	-0-		-0-
01	899 N	767	-0-	-132	-0-		60 1	707 2	N	-0-		-0-
02	728 N	689	-0-	-39	-0-		60 1	629 2	N	-0-		-0-
*03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-		86 1	920 2	N	-0-		-0-

HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		36	RRCID ->	269857	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	5021	PERF.	3638 - 3896
10	1178 N	1136	-0-	-42	-0-		90 1	1046 2	N	-0-		-0-
11	930 N	926	-0-	-4	-0-		80 1	846 2	N	-0-		-0-
12	1147 N	1059	-0-	-88	-0-		82 1	977 2	N	-0-		-0-
01	1147 N	1014	-0-	-133	-0-		80 1	934 2	N	-0-		-0-
02	868 N	867	-0-	-1	-0-		75 1	792 2	N	-0-		-0-
03	1054 N	84	-0-	-970	-0-		7 1	77 2	N	-0-		-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		24	RRCID ->	270511	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	3669 - 3787
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-		100 1	1168 2	N	-0-		-0-
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-		96 1	1019 2	N	-0-		-0-
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-		95 1	1127 2	N	-0-		-0-
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-		90 1	1055 2	N	-0-		-0-
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-		85 1	893 2	N	-0-		-0-
*03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-		94 1	1010 2	N	-0-		-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		25	RRCID ->	270512	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3690 - 3700
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-		36 1	415 2	N	-0-		-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-		40 1	421 2	N	-0-		-0-
12	434 N	282	-0-	-152	-0-		22 1	260 2	N	-0-		-0-
01	465 N	211	-0-	-254	-0-		17 1	194 2	N	-0-		-0-
02	420 N	180	-0-	-240	-0-		16 1	164 2	N	-0-		-0-
03	279 N	224	-0-	-55	-0-		19 1	205 2	N	-0-		-0-

HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		49	RRCID ->	284740	COMPL. DATE	06/23/2018	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	3621 - 3778
10	868 N	866	-0-	-2	-0-		68 1	798 2	N	-0-		-0-
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-		73 1	771 2	N	-0-		-0-
12	868 N	844	-0-	-24	-0-		68 1	776 2	N	-0-		-0-
01	868 N	712	-0-	-156	-0-		58 1	654 2	N	-0-		-0-
02	784 N	596	-0-	-188	-0-		54 1	542 2	N	-0-		-0-
03	837 N	582	-0-	-255	-0-		51 1	531 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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 (3875) 40032 547 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 48 RRCID -> 283148 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 3879 - 3881

10	868 N	866	-0-	-2	-0-	68	1	798	2	N	-0-					2
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	73	1	771	2	N	-0-					2
12	868 N	844	-0-	-24	-0-	68	1	776	2	N	-0-					2
01	868 N	712	-0-	-156	-0-	58	1	654	2	N	-0-					2
02	784 N	596	-0-	-188	-0-	54	1	542	2	N	-0-					2
03	837 N	582	-0-	-255	-0-	51	1	531	2	N	-0-					2

HEARD RANCH (3890) 40032 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 30 RRCID -> 282439 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3367 - 4428

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-

HEARD RANCH (3900) 40032 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 8 U RRCID -> 034755 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3808 - 3837

10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	74	1	862	2	Y	-0-					-0-
11	1200 N	251	-0-	-949	-0-	22	1	229	2	Y	-0-					-0-
12	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
*03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	62	1	663	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 16 RRCID -> 118604 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2600 - 3534

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 RANCH (4000) 40032 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. -B- WELL #: 8 RRCID -> 034895 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3884 - 3890

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-

HEARD RANCH (4050)		40032 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352												
HEARD, C. E. 'B'		WELL #: 35		RRCID -> 266677		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 5018		PERF. 3527 - 4218				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
10	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	84	1	979	2	N	-0-			-0-
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	84	1	886	2	N	-0-			-0-
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	84	1	997	2	N	-0-			-0-
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	91	1	1069	2	N	-0-			-0-
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	87	1	921	2	N	-0-			-0-
*03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	96	1	1034	2	N	-0-			-0-

HEARD RANCH (4300)		40032 792		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
PALEO OIL COMPANY LLC		635131												
HEARD, GEORGIA MRS.		WELL #: 10		RRCID -> 052678		COMPL. DATE 04/12/1972		TOTAL DEPTH 4783		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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	-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-

MILAGROS RANCH		40032 792		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
		635131												
		WELL #: 1		RRCID -> 250755		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4480 - 4488				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
HEARD, C.E. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 044896		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4362 - 4368				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
10	1426 N	1328	-0-	-98	-0-	105	1	1223	2	Y	-0-			-0-
11	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	118	1	1244	2	Y	-0-			-0-
12	1426 N	1371	-0-	-55	-0-	107	1	1264	2	Y	-0-			-0-
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	110	1	1291	2	Y	-0-			-0-
02	1260 N	1175	-0-	-85	-0-	102	1	1073	2	Y	-0-			-0-
*03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	128	1	1373	2	Y	-0-			-0-

HEARD, C.E. -B-		40032 792		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
		635131												
		WELL #: 5		RRCID -> 124816		COMPL. DATE 06/18/1987		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4172 - 4234				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
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-

HEARD, C. E. "B"		828352		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
		WELL #: 30		RRCID -> 230419		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 4991		PERF. 3367 - 4428				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
10	14B2 EXT	421	-0-	421	421	33	1	388	2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	452	-0-	452	873	39	1	413	2	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	468	-0-	468	1341	36	1	432	2	Y	-0-			-0-
01	1808 X	467	-0-	-1341	-0-	37	1	430	2	Y	-0-			-0-
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	37	1	391	2	Y	-0-			-0-
03	465 N	420	-0-	-45	-0-	36	1	384	2	Y	-0-			-0-

HEARD RANCH (4400)		40032 858		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC		635131									
MILAGROS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 266613		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4446 - 4452			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		4712 X	4295	-0-	-417	-0-	342 1	3953 2	N	-0-	213
11		4560 X	4328	-0-	-232	-0-	326 1	4002 2	N	-0-	213
*12		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	192 1	4334 2	N	-0-	213
*01		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	183 1	4518 2	N	-0-	213
02		3724 X	2819	-0-	-905	-0-	49 1	2770 2	N	-0-	213
03		4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			N	NO RPT	213

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352									
HEARD, C. E. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 124470		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH 4926 PERF. 4329 - 4337			
10		1178 N	442	-0-	-736	-0-	35 1	407 2	Y	-0-	-0-
11		1050 N	513	-0-	-537	-0-	44 1	469 2	Y	-0-	-0-
12		1209 N	493	-0-	-716	-0-	38 1	455 2	Y	-0-	-0-
01		526 N	526	-0-	-0-	-0-	41 1	485 2	Y	-0-	-0-
02		476 N	196	-0-	-280	-0-	17 1	179 2	Y	-0-	-0-
03		496 N	375	-0-	-121	-0-	32 1	343 2	Y	-0-	-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 23		RRCID -> 223044		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4678 - 4680			
10		2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	232 1	2710 2	Y	-0-	-0-
11		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	233 1	2465 2	Y	-0-	-0-
12		2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	232 1	2757 2	Y	-0-	-0-
01		3100 N	3126	-0-	26	26	246 1	2880 2	Y	-0-	-0-
02		2800 N	3068	-0-	268	294	266 1	2802 2	Y	-0-	-0-
*03		3100 N	3068	-0-	-32	262	262 1	2806 2	Y	-0-	-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 25		RRCID -> 225492		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4453 - 4460			
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-

C.E. HEARD "B"		WELL #: 28		RRCID -> 230335		COMPL. DATE 03/31/2012		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3556 - 4382			
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-

C.E. HEARD "B"		WELL #: 34		RRCID -> 230518		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4201 - 4570			
10		3038 X	1763	-0-	-1275	-0-	139 1	1624 2	Y	-0-	-0-
11		2220 X	1716	-0-	-504	-0-	148 1	1568 2	Y	-0-	-0-
12		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	224 1	2651 2	Y	-0-	-0-
01		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	251 1	2943 2	Y	-0-	-0-
02		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	233 1	2455 2	Y	-0-	-0-
03		2883 X	2687	-0-	-196	-0-	229 1	2458 2	Y	-0-	-0-

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 HEARD, C.E. "B" WELL #: 27 RRCID -> 233420 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		14B2 EXT	372	-0-	372	372	29	1	343	2	Y	-0-
11		14B2 EXT	257	-0-	257	629	22	1	235	2	Y	-0-
12		14B2 EXT	301	-0-	301	930	23	1	278	2	Y	-0-
01		930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-
03		310 N	162	-0-	-148	-0-	14	1	148	2	Y	-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 39 RRCID -> 235984 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536

10		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	90	1	1048	2	Y	-0-
11		1050 N	960	-0-	-90	-0-	83	1	877	2	Y	-0-
12		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	83	1	986	2	Y	-0-
01		1147 N	1121	-0-	-26	-0-	88	1	1033	2	Y	-0-
02		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	91	1	954	2	Y	-0-
03		1054 N	935	-0-	-119	-0-	80	1	855	2	Y	-0-

HEARD, C.E. "B" WELL #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462

10		5766 X	5115	-0-	-651	-0-	404	1	4711	2	Y	-0-
11		5400 X	4516	-0-	-884	-0-	390	1	4126	2	Y	-0-
12		5518 X	4992	-0-	-526	-0-	388	1	4604	2	Y	-0-
01		5518 X	4881	-0-	-637	-0-	384	1	4497	2	Y	-0-
02		4816 X	4171	-0-	-645	-0-	362	1	3809	2	Y	-0-
03		5115 X	4466	-0-	-649	-0-	381	1	4085	2	Y	-0-

HEARD, C.E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 247600 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4185 - 4384

10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

HEARD RANCH (4500) 40032 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 HEARD, C.E. "B" WELL #: 22 RRCID -> 215103 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4342 - 4528

10		4774 #	4348	-0-	-426	-0-	343	1	4003	2	Y	2
11		4560 #	4010	-0-	-550	-0-	346	1	3663	2	Y	1
12		4836 #	4814	-0-	-22	-0-	374	1	4434	2	Y	5
01		4836 #	4761	-0-	-75	-0-	373	1	4371	2	Y	15
02		4368 #	3986	-0-	-382	-0-	345	1	3631	2	Y	9
03		4805 #	4317	-0-	-488	-0-	367	1	3930	2	Y	18

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 07/18/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 3140 - 3142

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	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-

HELEN GOHLKE (FRIO 3250) 40231 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 WELDER HEIRS "A" WELL #: A 5 RRCID -> 172717 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3263 - 3269

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 (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

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) 40231 297 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
 PETRODOME OPERATING, LLC 660286
 MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 U RRCID -> 059775 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8030 - 8070

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)												
PETRODOME OPERATING, LLC												
MATTHEW-KUESTER												
40231 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
660286												
WELL #: 18 L RRCID -> 002034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8000 - 8088												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
				(-)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	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-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.)												
VALENCE OPERATING COMPANY												
E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT												
40231 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA												
881167												
WELL #: 1 RRCID -> 068157 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
				(-)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	2449 X	2	-0-	-2447 B	-0-	2	2		Y	-0-		10
11	2370 X	968	-0-	-1402 B	-0-	968	2		Y	-0-		10
12	844 X	844	-0-	-0- B	-0-	844	2		Y	-0-		10
01	2139 X	514	-0-	-1625 B	-0-	514	2		Y	-0-		10
02	896 N	230	-0-	-666 B	-0-	230	2		Y	-0-		10
*03	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2		Y	-0-		10

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 248220 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
				(-)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2		Y	-0-		3
11	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2		Y	-0-		3
12	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2		Y	-0-		3
01	248 N	34	-0-	-214 B	-0-	34	2		Y	-0-		3
02	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2		Y	-0-		3
03	310 N	188	-0-	-122 B	-0-	188	2		Y	-0-		3

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO. B)												
FLETCHER OPERATING, LLC												
SCHULTHEISS GAS UNIT												
40231 413 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
273611												
WELL #: 1 RRCID -> 231075 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 16098 PERF.12122 - 12268												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
				(-)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18

HELEN GOHLKE (YEGUA K)												
B.P. PRODUCTIONS INC.												
CHARLES KUESTER A-207 A												
40231 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
040797												
WELL #: 2 RRCID -> 203365 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5680												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
				(-)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1		N	-0-		-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1		N	-0-		-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1		N	-0-		-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1		N	-0-		-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1		N	-0-		-0-
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1		N	-0-		-0-

FIELD PETROLEUM CORP.												
PRIAR, THOMAS												
266906												
WELL #: 2 RRCID -> 172084 COMPL. DATE 03/22/1986 TOTAL DEPTH 5855 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
				(-)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HELEN GOHLKE (YEGUA K)		//CONT.//		40231 429	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT		
MOSAIC OIL LLC				589978						
FRIAR, A.				WELL #: 7	RRCID -> 152585	COMPL. DATE 12/13/1994	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 5356	- 5364	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE	CODE	
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-

FRIAR, THOMAS				WELL #: 1	RRCID -> 155170	COMPL. DATE 07/31/1995	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 5352	- 5358	
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-

PETRODOME OPERATING, LLC				660286						
MATTHEWS-KUESTER				WELL #: 7	RRCID -> 171759	COMPL. DATE 11/17/1998	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 5305	- 5309	
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-

HELEN GOHLKE (MIOCENE 1450)				40231 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DE WITT		
LUCKY LAD ENERGY, LLC				512179						
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		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880						
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

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE, E. (11060) FAULCONER ENERGY, LLC CHARLEY JACOBS GAS UNIT														
40232 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA 263648														
WELL #: 2 RRCID -> 184593 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11060 - 11110														
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		15469 X	14705	-0-	-764	-0-	620	1	14017	2	N	62		212
							68	9						
11		14940 X	13933	-0-	-1007	-0-	600	1	13193	2	N	127	184 1	155
							140	9						
12		15438 X	13911	-0-	-1527	-0-	620	1	13113	2	N	162	167 1	150
							178	9						
01		15128 X	14107	-0-	-1021	-0-	620	1	13365	2	N	111		261
							122	9						
02		13608 X	12175	-0-	-1433	-0-	560	1	11484	2	N	119	180 1	200
							131	9						
03		14694 X	12093	-0-	-2601	-0-	620	1	11334	2	N	126	176 1	150
							139	9						

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.) SUE-ANN OPERATING, L.C. COCKE AND GOODRICH UNIT														
40238 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA 828352														
WELL #: 1 RRCID -> 134136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9974 - 10136														
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		18211 X	18211	-0-	-0-	-0-	17812	2	399	9	N	363	180 1	213
11		17834 X	17834	-0-	-0-	-0-	17454	2	380	9	N	345	350 1	208
12		18474 X	18474	-0-	-0-	-0-	18086	2	388	9	N	353	360 1	201
01		19088 X	19088	-0-	-0-	-0-	18674	2	414	9	N	376	364 1	213
02		15575 X	15575	-0-	-0-	-0-	15211	2	364	9	N	331	356 1	188
*03		18642 X	18642	-0-	-0-	-0-	18266	2	376	9	N	342	361 1	169

VALENCE OPERATING COMPANY E. L. MCCOLLUM GAS UNIT														
881167														
WELL #: 4 RRCID -> 258701 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10070 - 10266														
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		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2548	2	12	9	Y	11		40
11		2250 X	1086	-0-	-1164	-0-	1086	2			Y	-0-		40
12		2325 X	1121	-0-	-1204	-0-	1075	2	46	9	Y	42		82
01		2573 X	1804	-0-	-769	-0-	1804	2			Y	-0-		82
02		1008 N	868	-0-	-140	-0-	868	2			Y	-0-		82
*03		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1168	2	2	9	Y	2		84

HELEN GOHLKE, SW. (YEGUA CONS.) REMORA OPERATING, LLC MILNER														
40238 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA 701613														
WELL #: 1 RRCID -> 281833 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 5523 - 5806														
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 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER) MOAIC OIL LLC PRIAR, A.														
40239 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT 589978														
WELL #: 5 RRCID -> 148215 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 5582 - 5590														
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		20
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		20
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		20
01		14B2 EXT	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

HELM (PETTUS)			40268 265		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BEE					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297													
STARR-GUNN			WELL #: 1		RRCID -> 278333			COMPL. DATE 07/03/2014			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3431 - 3437					
M	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	-0-	-0-	-0-	B	-5401				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401				N	-0-				-0-

TOM LYNE, NE (SLICK)			40508 448		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
AWP OPERATING COMPANY			038889													
TULLIS			WELL #: 1		RRCID -> 219633			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8176 - 8216					
10		2108 N	1910	-0-	-198	-0-	1888	2	22	9	N	20				134
11		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-				134
12		1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	66				200
01		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-				200
02		1792 N	1456	-0-	-336	-0-	1445	2	11	9	N	10				210
*03		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2142	2	48	9	N	44				254

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		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-

HENZE (WILCOX 9700)			40617 563		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT					
SHINER EXPLORATION, LLC			777367													
KERLICK			WELL #: 1		RRCID -> 149700			COMPL. DATE 04/17/1994			TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9688 - 9696					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142	7		-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-

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-

HEYSER 40957 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 TRAYLOR, T. P. ETAL "B" WELL #: 58 RRCID -> 168255 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5498 - 5509

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

HEYSER (F-34) 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
 B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
 WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 35 RRCID -> 114992 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5336 - 5341

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

WELDER "B" WELL #: 12U RRCID -> 143119 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5371 - 5374

10	11	12	01	02	03			
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-

WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172865 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5349 - 5494

10	11	12	01	02	03			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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 ALPHA RESOURCES, LLC 622638
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257304 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260

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

HEYSER (F-36) 40957 044 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257502 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260

10	11	12	01	02	03			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-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	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-				-0-
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-				-0-
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	1			N	-0-				-0-
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	1			N	-0-				-0-
*02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HEYSER (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	
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HEYSER (F-40)				40957 088	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
B&L RESOURCES, L.L.C.				040128						
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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638			CNTY: VICTORIA			
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-

HEYSER (F-41)				40957 110	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN			
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638						
L. M. DIEMER				WELL #: 4	RRCID -> 257299	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5202	- 5458	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HEYSER (F-44)				40957 132	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638						
L. M. DIEMER				WELL #: 4	RRCID -> 257503	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5408	- 5458	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HEYSER (F-47) 40957 154 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257504 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458

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

HEYSER (GRETA STRINGER) 40957 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 FREDCO 284921
 WELDER, P.H. -C- WELL #: 8 RRCID -> 203202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4730 - 4735

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

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 BONNER, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 052083 COMPL. DATE 02/22/1972 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-

LANDER, O. M. WELL #: 6 RRCID -> 134113 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4699 - 4710

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

HEYSER (2670 SAND) 40957 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 VANDENBERG, M. T. WELL #: 11 RRCID -> 101559 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2660 - 2680

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-

HEYSER (3400) 40957 352 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
 WELDER, P. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 181634 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 3334 - 3336

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

HEYSER (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-

HEYSER (3900)		40957 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
B&L RESOURCES, L.L.C.		040128													
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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WELDER		WELL #: 58D		RRCID -> 285039		COMPL. DATE 10/31/2018		TOTAL DEPTH 5705		PERF. 4150 - 5162					
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-

BAYLOR OPERATING, LLC		058832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BAYLOR							
COOK, J.G.		WELL #: 1		RRCID -> 130162		COMPL. DATE 08/17/1979		TOTAL DEPTH 5491		PERF. 4043 - 4093					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

FREDCO		284921		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BAYLOR							
WELDER, P. H. -C-		WELL #: 14		RRCID -> 045858		COMPL. DATE 03/30/1969		TOTAL DEPTH 5480		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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WELDER, P.H. -C-		WELL #: 2D		RRCID -> 128537		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 5477		PERF. 3975 - 3985					
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-

HEYSER (3900) //CONT.// 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836												
SCHULTZ, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 077414 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 3973 - 3976												
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-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 (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-

HEYSER (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 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		38 N	38	-0-	-0-	38	2	Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		41 N	41	-0-	-0-	41	2	Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WELDER, P.H. "C"				WELL #: 7	RRCID -> 162516	COMPL. DATE 03/07/1997	TOTAL DEPTH 5495	PERF. 4438	- 4446			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836								
BONNER, R. R.				WELL #: 3	RRCID -> 002101	COMPL. DATE 07/05/1958	TOTAL DEPTH 6217	PERF. 4436	- 4444			
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-

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-			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-

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-			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-

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-			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-

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

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-	-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-

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-	-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-

MARSHALL, H. T.		WELL #:		3	RRCID -> 136637		COMPL. DATE 11/13/1990		TOTAL DEPTH		5487		PERF. 4450 - 4455
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	1		N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-			-0-
*02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEYSER (4800 GRETA)		40957 550		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836											
BENNETT, W. H.		WELL #:		11	RRCID -> 292114		COMPL. DATE 04/25/1938		TOTAL DEPTH		5512		PERF. N/A
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-

HEYSER (5400 #1)		40957 594		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
B&L RESOURCES, L.L.C.		040128											
WELDER, P.H. "A"		WELL #:		2	RRCID -> 135157		COMPL. DATE 12/18/1985		TOTAL DEPTH		5487		PERF. 5450 - 5475
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-

WELDER, E. H. MRS.		WELL #:		16	RRCID -> 138292		COMPL. DATE 07/05/2012		TOTAL DEPTH		5480		PERF. 5418 - 5426
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-

HEYSEY (5400 #1)		//CONT.//		40957 594	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
B&L RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		040128								
WELDER, PATRICK H. 'A'		WELL #:		6-F	RRCID ->	138667	COMPL. DATE	03/29/1991	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5394 - 5399	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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, 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	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	14B DENY	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WELDER "A"		WELL #:		53	RRCID ->	172562	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A	
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-

B&L EXPLORATION, L.L.C.		040597			RRCID ->	145852	COMPL. DATE	05/11/1993	TOTAL DEPTH	5467	PERF. 5392 - 5408	
WELDER, P.H. "C"		WELL #:		12								
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FREDCO		284921			RRCID ->	131493	COMPL. DATE	07/07/1989	TOTAL DEPTH	5460	PERF. 5378 - 5388	
WELDER, P.H -C-		WELL #:		15								
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HEYSEY (5400 #1) //CONT.// 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 FREDDCO //CONT.// 284921
 WELDER, P.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 148647 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5359 - 5372

M	ALLOW CODE	GAS 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	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	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-

HEYSEY (5400 #2) 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
 B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
 WELDER, E. H. MRS. WELL #: 6 RRCID -> 090355 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5464 - 5470

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-	-0-							
03	14B DENY	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-	-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	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-							
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	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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

WELDER, P. H. -B- WELL #: 13 RRCID -> 090368 COMPL. DATE 05/07/1937 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5476 - 5486

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

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

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B				CNTY: CALHOUN		
B&L RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		040128								
WELDER, P. H. -A-		WELL #:		9	RRCID ->	100559	COMPL. DATE	07/01/1982	TOTAL DEPTH	5495	PERF.	5437 - 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	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	14B2 EXT	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-	

BAYLOR OPERATING, LLC				058832								
COOK, J.G		WELL #:		9	RRCID ->	128123	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	6223	PERF.	5030 - 5050
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-	

FREDCO				284921								
WELDER, P. H. -C-		WELL #:		5	RRCID ->	060569	COMPL. DATE	12/07/1974	TOTAL DEPTH	5476	PERF.	N/A
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	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 #:		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	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-	

WELDER, P. H. -C- (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	090801	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN					
FREDCO		//CONT.//		284921								
WELDER, P. H. -C-		WELL #:		4	RRCID ->	130936	COMPL. DATE	05/13/1989	TOTAL DEPTH	5488	PERF.	5414 - 5432
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
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	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-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
BENNETT, W. H.		WELL #:		16	RRCID ->	051674	COMPL. DATE	09/03/1982	TOTAL DEPTH	5588	PERF.	5408 - 5415
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-

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-								
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-								
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	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. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	089496	COMPL. DATE	03/10/1986	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-

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED			49B		CNTY: CALHOUN		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836								
DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:		17	RRCID ->	089895	COMPL. DATE	04/11/1980	TOTAL DEPTH	5628	PERF.	5470 - 5485
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-	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.		WELL #:		1	RRCID ->	089896	COMPL. DATE	09/11/1980	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5388 - 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-

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-

HEYSER (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED			49B		CNTY: CALHOUN		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836								
MARSHALL, H. T. (PF)		WELL #:		1	RRCID -> 090791			COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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- (PF)		WELL #:		1	RRCID -> 090796			COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	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-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B DENY	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		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 #:		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 05/07/2021		TOTAL DEPTH	5512	PERF. 5020 - 5045
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-

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 #:		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-

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-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
 DUNWOODY, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 129277 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5422 - 5431

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	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-

HEYSER (5400 #3) 40957 638 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 BENNETT, W. H. WELL #: 9 RRCID -> 061285 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

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

HEYSER (6300) 40957 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 FREDCO 284921
 BENNETT, W. H. WELL #: 17 RRCID -> 159365 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6266 - 6272

M	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	31 N		27	-0-	-4	-0-	27 2	Y	-0-			64
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			64
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			64
01	36 N		36	-0-	-0-	-0-	36 2	Y	-0-			64
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			64
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			64

HEYSER (8100) 40957 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
 O. M. LANDER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 117867 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 7964 - 7971

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	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 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	DLQ G-10	2403	-0-	2403	7747	155 1	2233 2	Y	14			126
						15 9						
11	DLQ G-10	2426	-0-	2426	10173	150 1	2257 2	Y	17			143
						19 9						
12	12643 X	2470	-0-	-10173	-0-	155 1	2282 2	Y	30			173
						33 9						
*01	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	155 1	3189 2	Y	47			220
						52 9						
*02	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	140 1	2543 2	Y	20			240
						22 9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			240

HEYSER (8300) 40957 968 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 BENNETT, W. H. WELL #: A 2 RRCID -> 154262 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8317 - 8321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-			70
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

HEYSER, EAST (8040) 40959 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 LANDER, O. M. -B- WELL #: 16 RRCID -> 116530 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 8050 - 8056

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
 B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
 WELDER B WELL #: 12 L RRCID -> 133407 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6212 - 6217

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-

WELDER B WELL #: 16 RRCID -> 141138 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6218 - 6224

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

HIGHLANDER (CARRIZO) 41316 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
 BLUHM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188518 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 6990 - 7000

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

HIGHLANDER (CARRIZO)		//CONT.//		41316 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
BAY ROCK OPERATING COMPANY		//CONT.//		057860								
REAMY		WELL #:		1	RRCID ->	192051	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6934 - 6942
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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2021												

PARGMANN		WELL #:		1	RRCID ->	192052	COMPL. DATE	05/11/2002	TOTAL DEPTH	7145	PERF.	6937 - 6948
10	837	N	725	-0-	-112	-0-	725	2	N	-0-		25
11	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	2	N	-0-		25
12	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	2	N	-0-		25
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-		25
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-		25
*03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-		25

PUTNAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209859	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	7059 - 7069
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	N	-0-		16
11	990	N	709	-0-	-281	-0-	709	2	N	-0-		16
12	1023	N	709	-0-	-314	-0-	709	2	N	-0-		16
01	1023	N	830	-0-	-193	-0-	830	2	N	-0-		16
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-		16
*03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-		16

HOCKLEY (3535)		41845 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE					
BRITANCO, L.L.C.		093620										
ROBINSON, D. E.		WELL #:		4	RRCID ->	101468	COMPL. DATE	07/16/1982	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	3533 - 3536
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-

PEREZ, FELIPE		WELL #:		2	RRCID ->	184232	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	4512	PERF.	3518 - 3604
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-		-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-		-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-		-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-		-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-		-0-
*03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-		-0-

CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE					
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		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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-

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

HOCKLEY (4720)		41845 350		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297													
HOLT, A. G.		WELL #: 1		RRCID -> 108202		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4721 - 4725							
10	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-				59
11	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1161	2	12	9	N	11				70
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1221	2	12	9	N	11				81
01	1550 N	1380	-0-	-170	-0-	1376	2	4	9	N	4				85
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-				85
*03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1475	2	11	9	N	10				95

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				50
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013															

HOLZMARK (PETTUS)		42383 304		ASSOCIATED		PRORATED		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	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-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE							
NELSON		WELL #: 1		RRCID -> 290234		COMPL. DATE 02/13/2019		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4190 - 4196							
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				45
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				45
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				45
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				45
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				45
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				45

HOLZMARK (PETTUS)		//CONT.//		42383 304	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BEE			
TRIDENT CORPORATION				869200						
HOLZMARK		WELL #:		RRCID -> 195114	COMPL. DATE 04/07/2003	TOTAL DEPTH 4392	PERF. 4028	-	4031	
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	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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	37
PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2008										
HOLZMARK (PETTUS 4150)				42383 336	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355						
YORK		WELL #:		1	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-
HOLZMARK (WHITSETT)				42383 532	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355						
YORK		WELL #:		1	RRCID -> 256923	COMPL. DATE 11/12/2009	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3032	-	3034
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
01	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-
HOLZMARK (10800)				42383 883	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
XTO ENERGY INC.				945936						
DOMINION FEE		WELL #:		2	RRCID -> 218589	COMPL. DATE 02/27/2012	TOTAL DEPTH 11372	PERF. 11084	-	11106
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-
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
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-

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

HOLZMARK, E. (SLICK)		42384 568		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE		
TRIDENT CORPORATION		869200							
HOLZMARK		WELL #:		RRCID -> 231492	COMPL. DATE 04/17/2007	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 7928	-	7947
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	54
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	54
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	54
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	54
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	54
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	54
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2013									

HOLZMARK, E. (10,300)		42384 900		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE		
VISION OIL AND GAS LLC		886198							
BROWN, ED		WELL #:		RRCID -> 207642	COMPL. DATE 08/19/2004	TOTAL DEPTH 13000	PERF.10142	-	10662
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50

BROWN, AUSTIN		WELL #:		RRCID -> 228044	COMPL. DATE 04/23/2007	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10525	-	10572
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	-0-	115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	115

HOPE (FRIO 2950)		42528 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA		
GARRISON LTD.		295861							
UNION		WELL #:		RRCID -> 245572	COMPL. DATE 09/04/2008	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 2913	-	2918
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HOPE (FRIO 3079)		42528 125		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT		
BIG LAKE CORPORATION		069458							
YEGUA EAST		WELL #:		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-

BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC		076738							
GEO - HOPE		WELL #:		RRCID -> 192492	COMPL. DATE 10/08/2002	TOTAL DEPTH 8140	PERF. 3032	-	3040
10	0 X	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-

HOPE (JACOBS 2980)															
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. NSE KLIMITCHEK MEGAN										42528 128 614122		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA	
WELL #: 2 RRCID -> 235953 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3107 - 3108															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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 (MIOCENE 1250)															
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC REID										42528 142 712947		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA	
WELL #: 1R RRCID -> 263676 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1105 - 1108															
10		3472		3191	-0-	-281	-0-	3191	3	N	-0-			-0-	
11		3305	R	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3	N	-0-			-0-	
12		3220	R	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3	N	-0-			-0-	
01		4946		4209	-0-	-737	-0-	4209	3	N	-0-			-0-	
02		3080	#	2382	-0-	-698	-0-	2382	3	N	-0-			-0-	
03		3410	#	3274	-0-	-136	-0-	3274	3	N	-0-			-0-	
HOPE (MIOCENE 1500)															
HYDROCARBON OPERATING, INC. GOODRICH-POINDEXTER UNIT										42528 200 421166		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA	
WELL #: 01 RRCID -> 286947 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 1534 - 1536															
10		3565	#	3297	-0-	-268	-0-	435	1	2862	2	N	-0-	-0-	
11		3300	#	2857	-0-	-443	-0-	450	1	2407	2	N	-0-	-0-	
12		3410	#	2669	-0-	-741	-0-	450	1	2219	2	N	-0-	-0-	
01		3348	#	1897	-0-	-1451	-0-	390	1	1507	2	N	-0-	-0-	
02		2968	#	-0-	-0-	-2968	-0-					N	-0-	-0-	
03		3286	#	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-	-0-	
HOPE (MIOCENE 2500)															
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC GEO-HOPE										42528 325 076738		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA	
WELL #: 3 RRCID -> 190685 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2564 - 2583															
10		0	X	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-	
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC															
RODEN										712947		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA	
WELL #: 4 RRCID -> 257536 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2428 - 2433															
10		682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-			-0-	
11		679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-			-0-	
12		682	N	654	-0-	-28	-0-	654	3	N	-0-			-0-	
01		683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-			-0-	
02		644	N	518	-0-	-126	-0-	518	3	N	-0-			-0-	
03		651	N	567	-0-	-84	-0-	567	3	N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HOPE (MIOCENE 2550)		42528 328		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
MODERN EXPLORATION, INC. JACOBS		573226		WELL #: 1		RRCID -> 221482		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2869 - 2872		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU 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-
HOPE (MIOCENE 2660)		42528 340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
BIG LAKE CORPORATION LOWER YEGUA EAST		069458		WELL #: 1		RRCID -> 217065		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 2670 - 2672		
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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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)		42528 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
WANDOO ENERGY, LLC BRUSHY CREEK GAS UNIT		895737		WELL #: 17		RRCID -> 265946		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 3622		PERF. 2676 - 2679		
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-
HOPE (MIOCENE 2730)		42528 362		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
HYDROCARBON OPERATING, INC. POPE		421166		WELL #: 1		RRCID -> 287485		COMPL. DATE 02/23/2019		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 2712 - 2714		
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-
HOPE (MIOCENE 2900)		42528 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
WANDOO ENERGY, LLC BRUSHY CREEK GAS UNIT		895737		WELL #: 15		RRCID -> 190693		COMPL. DATE 06/04/2002		TOTAL DEPTH 3622		PERF. 2884 - 2886		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 2950)											
STRATCO OPERATING CO., INC.			42528 402		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
GOTT "A"			825462		RRCID -> 229333		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 2990		
WELL #: 1											
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-

HOPE (MIOCENE 2970)											
BIG LAKE CORPORATION			42528 404		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
YEGUA EAST			069458		RRCID -> 235974		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2970 - 2972		
WELL #: 1											
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-			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

HOPE (MIOCENE 3300)											
GEONATURAL RESOURCES, INC.			42528 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
GEO-HOPE			300805		RRCID -> 192499		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3187 - 3188		
WELL #: 4											
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-

HOPE (VICKSBURG 3200)											
B D PRODUCTION CO., INC.			42528 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MCMANUS, C. B. ET AL			040190		RRCID -> 171262		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3272 - 3275		
WELL #: 3A											
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-			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-

BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC											
GEO-HOPE			076738		RRCID -> 190683		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A		
WELL #: 2											
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	0 X	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-

STRATCO OPERATING CO., INC.											
TERRY-GOTT GAS UNIT			825462		RRCID -> 228063		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 3040 - 3042		
WELL #: 2											
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-

HOPE (VICKSBURG 3200)		//CONT.//		42528 420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA		
WANDOO ENERGY, LLC				895737						
BRUSHY CREEK GAS UNIT				WELL #: 11	RRCID -> 183346	COMPL. DATE 02/27/2001	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3250	- 3254	
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-		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-

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2022										

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	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		86
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		86
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	12 1	21 2	N	-0-	86
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	16 1	25 2	N	-0-	86
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	36 1	21 2	N	-0-	86
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	36 1	4 2	N	-0-	53 1 33

KALER ENERGY CORP.				450261		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
HENLEY GU				WELL #: 6	RRCID -> 290658	COMPL. DATE 10/18/2020	TOTAL DEPTH 14550	PERF.12774	- 12903	
10	7099 X	2641	-0-	-4458	-0-	2641 2		N	-0-	28
11	4890 X	2228	-0-	-2662	-0-	2228 2		N	-0-	28
12	2635 X	2092	-0-	-543	-0-	2092 2		N	-0-	28
01	2635 X	2273	-0-	-362	-0-	2273 2		N	-0-	28
02	2380 X	NO RPT	-0-	-2380	-0-			N	NO RPT	28
03	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT	28

KEBO OIL & GAS, INC.				453170		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 176771	COMPL. DATE 08/01/2000	TOTAL DEPTH 16255	PERF.10401	- 10463	
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-

ESTHER JACOBS GAS UNIT #2				WELL #: 1	RRCID -> 182037	COMPL. DATE 12/16/2000	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11984	- 12834	
10	2914 X	2341	-0-	-573	-0-	476 1	1865 2	N	-0-	-0-
11	2370 X	2159	-0-	-211	-0-	432 1	1727 2	N	-0-	-0-
12	2480 N	2196	-0-	-284	-0-	480 1	1716 2	N	-0-	-0-
01	2356 N	2237	-0-	-119	-0-	459 1	1778 2	N	-0-	-0-
02	2016 N	1399	-0-	-617	-0-	247 1	1152 2	N	-0-	-0-
*03	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	442 1	1987 2	N	-0-	-0-

HOPE (WILCOX MASSIVE)												
KEBO OIL & GAS, INC.												
//CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
//CONT.// 453170												
ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	BALANCE
10	3565 X	3272	-0-	-293	-0-	644 1	2628 2	N	-0-		-0-	-0-
11	3450 X	3336	-0-	-114	-0-	648 1	2688 2	N	-0-		-0-	-0-
12	3565 X	3315	-0-	-250	-0-	672 1	2643 2	N	-0-		-0-	-0-
01	3441 X	3073	-0-	-368	-0-	598 1	2475 2	N	-0-		-0-	-0-
02	3108 X	2974	-0-	-134	-0-	513 1	2461 2	N	-0-		-0-	-0-
03	3441 X	3071	-0-	-370	-0-	437 1	2634 2	N	-0-		-0-	-0-

ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-

NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521												
WILLIAMS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 220624 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10980 - 10990												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277												
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 235534 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14992 PERF.12437 - 12836												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WANDOO ENERGY, LLC 895737												
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 222195 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 9461 - 9474												
10	1719 N	-0-	-0-	-1719	-0-			Y	-0-			18
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			18
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18

PEARCE WELL #: 1 RRCID -> 224620 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094												
10	1271 X	186	-0-	-1085	-0-	12 1	174 3	N	-0-			15
11	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			15
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	27 1	199 3	N	-0-	12 1		3
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	38 1	439 3	N	-0-			3
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	32 1	401 3	N	5			8
						6 9						
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			8

HOPE (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		42528 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
WANDOO ENERGY, LLC		//CONT.//		895737								
KUESTER OCHOA		WELL #:		4	RRCID ->	228308	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10355 - 10483
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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		32369 X	13	-0-	-32356	-0-	1 1	12 3	Y	-0-		17
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
12		4068 X	-0-	-0-	-4068	-0-			Y	-0-		17
01		1395 X	1161	-0-	-234	-0-	93 1	1068 3	Y	-0-		17
02		13 X	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-		17
03		13 X	NO RPT	-0-	-13	-0-			Y	NO RPT		17

KUESTER OCHOA		WELL #:		2	RRCID ->	291362	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	10125 - 10138
10		36704 X	24114	-0-	-12590	-0-	1531 1	22238 3	N	314	383 1	237
							345 9					
11		19720 X	19720	-0-	-0-	-0-	922 1	18537 3	N	237	381 1	93
							261 9					
12		18196 X	18196	-0-	-0-	-0-	2178 1	15812 3	N	187	205 1	75
							206 9					
01		24242 X	14596	-0-	-9646	-0-	1133 1	12989 3	N	431	190 1	316
							474 9					
02		21896 X	8723	-0-	-13173	-0-	642 1	7959 3	N	111	181 1	246
							122 9					
03		24118 X	NO RPT	-0-	-24118	-0-			N	NO RPT		246

KUESTER-OCHOA		WELL #:		1	RRCID ->	291571	COMPL. DATE	06/28/2021	TOTAL DEPTH	12828	PERF.	10104 - 10120
10		15654 X	15654	-0-	-0-	-0-	992 1	14406 3	N	233	192 1	192
							256 9					
11		11867 X	11867	-0-	-0-	-0-	553 1	11117 3	N	179	191 1	180
							197 9					
12		11113 X	11113	-0-	-0-	-0-	1326 1	9625 3	N	147	192 1	135
							162 9					
01		8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	700 1	8026 3	N	150	188 1	97
							165 9					
02		7280 X	5877	-0-	-1403	-0-	432 1	5354 3	N	83		180
							91 9					
03		8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-			N	NO RPT		180

HOPE (WILCOX 7700)				42528 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA				
ATLAS OPERATING LLC				036587								
YNA		WELL #:		1	RRCID ->	280779	COMPL. DATE	10/22/2015	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7754 - 7776
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		171
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		171
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		171
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		171
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		171
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		171

HOPE (WILCOX 8800)				42528 600	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA				
MESSY OIL AND GAS, LLC				562067								
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 #:		RRCID -> 250456		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9590 - 9610		
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2015										

HOPE (YEGUA 4850)		42528 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
BIG LAKE CORPORATION		069458								
YEGUA EAST		WELL #:		RRCID -> 216501		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5073 - 5082		
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

HOPE (14,000)		42528 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
KALER ENERGY CORP.		450261								
HENLEY GU		WELL #:		RRCID -> 198764		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH 14600 PERF.14049 - 14253		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	2678	-0-	2678	2678	2549 2	129 9	Y	117	117
12	DLQ G-10	4925	-0-	4925	7603	4783 2	142 9	Y	129	246
01	DLQ G-10	4582	-0-	4582	12185	4514 2	68 9	Y	62	308
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12185			Y	NO RPT	308
03	0 X NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	12185			Y	NO RPT	308

HENLEY GU		WELL #:		RRCID -> 202541		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963		
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	-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-

HENLEY GU		WELL #:		RRCID -> 205695		COMPL. DATE 08/22/2004		TOTAL DEPTH 15225 PERF.14075 - 14480		
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	-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-

HOPE, NE. (1100)		42531 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA		
STRATCO OPERATING CO., INC.		825462								
TERRY-GUTIERREZ UNIT		WELL #:		RRCID -> 238232		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1120 - 1122		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
HOPE, NE. (2700) 42531 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462												
O. TERRY WELL #: 1 RRCID -> 215874 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2706 - 2609												
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
GOTT WELL #: 3 RRCID -> 220705 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706												
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-
HOPE, NE. (3100) 42531 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738												
GEO-HOPE WELL #: 1 RRCID -> 190690 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3267 - 3277												
10	0 #	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-
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												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
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 (LULING) 42575 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
PEGASUS PETROLEUM CORPORATION 650635												
PEREIRA, F. R. WELL #: 4 RRCID -> 043221 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 4578 - 4580												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
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 (LULING) //CONT.// 42575 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
 HAMMAN & ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 279010 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13043 PERF. 7874 - 7878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					111

HORDES CREEK (WILCOX CONS.) 42575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255
 FULLER - NEWTON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 219200 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13396 - 14068

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	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-

PETTUS, R. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237077 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13560 - 13728

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 195472 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11474 - 11887

10	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					338

HAMMAN & ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 226493 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11781 - 12535

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

HORDES CREEK (4870) 42575 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
 POWELL, GENTRY T. -A- WELL #: 3 RRCID -> 101605 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4828 - 4882

10	14B2 EXT	3154	-0-	3154	10095	3154	2			Y	-0-					270
11	14B2 EXT	3013	-0-	3013	13108	3013	2			Y	-0-					270
12	16171	3063	-0-	-13108	-0-	3063	2			Y	-0-					270
01	3005 R	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			Y	-0-					270
02	2856 #	2678	-0-	-178	-0-	2678	2			Y	-0-					270
03	3162 #	NO RPT	-0-	-3162	-0-	-0-				Y	NO RPT					270

OIL AND GAS DIVISION

HORDES CREEK, SOUTH (1950)																	
BLUE WING ENERGY, INC.																	
PERIERA																	
WELL #: 1 RRCID -> 256285 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1535 - 1537																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-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-

HOUDMAN (WILCOX 8200)																	
KEBO OIL & GAS, INC.																	
GODFREY																	
WELL #: 2 RRCID -> 256247 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8378 - 8394																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					153
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					153
12		311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	16	1	295	2	N	-0-				153
01		14B2 EXT	4681	-0-	-0-	B	4681	650	1	3970	2	N	55	175	1		33
								61	9								
02		14B2 EXT	3452	-0-	-0-	B	8133	529	1	2898	2	N	23				56
								25	9								
03		14B2 EXT	3209	-0-	-0-	B	11342	546	1	2628	2	N	32				88
								35	9								

HARLAN NELSON																	
WELL #: 1 RRCID -> 258706 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3217 X	3217	-0-	-0-	B	-0-	891	1	2304	2	N	20	154	1		58
								22	9								
11		3290 X	3290	-0-	-0-	B	-0-	900	1	2373	2	N	15				73
								17	9								
12		2615 X	2615	-0-	-0-	B	-0-	702	1	1902	2	N	10				83
								11	9								
01		3131 X	2507	-0-	-0-	B	-0-	377	1	2117	2	N	12				95
								13	9								
02		2828 X	2316	-0-	-0-	B	-0-	360	1	1948	2	N	7				102
								8	9								
03		3131 X	2096	-0-	-0-	B	-0-	392	1	1693	2	N	10				112
								11	9								

GODFREY																	
WELL #: 3 RRCID -> 261734 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-				26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				26
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				26

GODFREY																	
WELL #: 4 RRCID -> 264518 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 8448 - 8469																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		775 N	518	-0-	-0-	B	-0-	135	1	383	2	N	-0-				117
11		1022 N	1022	-0-	-0-	B	-0-	270	1	752	2	N	-0-				117
12		1089 N	1089	-0-	-0-	B	-0-	286	1	803	2	N	-0-				117
01		1475 N	1475	-0-	-0-	B	-0-	232	1	1243	2	N	-0-				117
02		1306 N	1306	-0-	-0-	B	-0-	216	1	1090	2	N	-0-				117
*03		1771 N	1771	-0-	-0-	B	-0-	336	1	1435	2	N	-0-				117

HOUDMAN (WILCOX 8300)				42833 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
KEBO OIL & GAS, INC.				453170									
PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2				WELL #:	3	RRCID ->	229452	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8259 - 8284
M 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	2022 N	2022	-0-	-0- B	-0-	540 1	1457 2	N	23	181 1		52	
11	1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	480 1	1348 2	N	18			70	
12	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	368 1	986 2	N	13			83	
01	2015 N	890	-0-	-1125 B	-0-	260 1	616 2	N	13			96	
02	1736 N	777	-0-	-959 B	-0-	231 1	531 2	N	14			110	
03	1364 N	1183	-0-	-181 B	-0-	425 1	744 2	N	13			123	

LUBINSKI				WELL #:	1	RRCID ->	236289	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	8596	PERF.	8492 - 8505
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			22	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			22	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			22	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			22	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			22	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			22	

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2				WELL #:	4	RRCID ->	245424	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8254 - 8277
10	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	351 1	950 2	N	15			132	
11	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	420 1	1164 2	N	10			142	
12	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	364 1	890 2	N	15			157	
01	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	551 1	1152 2	N	11			168	
02	1484 N	1234	-0-	-250 B	-0-	374 1	854 2	N	5			173	
*03	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	484 1	969 2	N	4			177	

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2				WELL #:	5	RRCID ->	249409	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8286 - 8294
10	1612 N	1515	-0-	-97 B	-0-	405 1	1098 2	N	11			119	
11	2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-	540 1	1514 2	N	10			129	
12	1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	390 1	952 2	N	8			137	
01	1519 N	1442	-0-	-77 B	-0-	442 1	992 2	N	7			144	
02	1904 N	773	-0-	-1131 B	-0-	192 1	578 2	N	3			147	
03	1364 N	590	-0-	-774 B	-0-	88 1	502 2	N	-0-			147	

LUBINSKI				WELL #:	2	RRCID ->	257228	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8480 - 8496
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-	

HUFF (403) //CONT.// 43270 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 143839 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4168 - 4170

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2022

O'CONNOR WELL #: 74 RRCID -> 214301 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4662 - 4694

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 (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

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-

HUFF (2200) 43270 352 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
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-

RIVER RANCH -C- WELL #: 1 RRCID -> 241970 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 2230 - 2240

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-

HUFF (2600) 43270 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR -H- WELL #: H 34 RRCID -> 288592 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2580 - 2583

10	3410 X	2454	-0-	-956	-0-		2454	2		N	-0-					-0-
11	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-		536	1	2624	2	N	-0-				-0-
12	3131 X	2721	-0-	-410	-0-		487	1	2234	2	N	-0-				-0-
01	2945 X	276	-0-	-2669	-0-		29	1	247	2	N	-0-				-0-
02	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-						N	-0-				-0-
03	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-						N	-0-				-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
HUFF (2800)		43270 418		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782		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	14B DENY	-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	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 (2900)		43270 484		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782		WELL #: 1		RRCID -> 261876		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 6595		PERF. 2910 - 2920
10	930 #	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
11	900 #	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			-0-
12	682 #	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
01	651 #	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HUFF (3000)		43270 572		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782		WELL #: H 17		RRCID -> 170750		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 4493		PERF. 2873 - 2883
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		833782		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		833782		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 (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

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

O'CONNOR 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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2022

HUFF (5250) 43270 880 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 69 RRCID -> 258061 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4682 - 4712

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	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-

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

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

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	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-

HYNES RANCH (6800) 44014 825 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SHELTON WELL #: H 1 D RRCID -> 280726 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6746 - 6962

M O	ALLOW 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

HYSAW (EDWARDS) 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
 BEYNON WELL #: 4381 RRCID -> 242927 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11124 - 11156

10	11	12	01	02	03	ALLOW 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	4154 X	3056	-0-	-1098 B	-0-		3038	2	18	9	N	16							113
11	4020 X	2713	-0-	-1307 B	-0-		2691	2	22	9	N	20							133
12	4704 X	4704	-0-	-0- B	-0-		4673	2	31	9	N	28							161
01	4154 X	3637	-0-	-517 B	-0-		3611	2	26	9	N	24							185
02	4052 X	4052	-0-	-0- B	-0-		4024	2	28	9	N	25	172	1					38
03	4154 X	3840	-0-	-314 B	-0-		3819	2	21	9	N	19							57

MCSWEEN 101 WELL #: 1 RRCID -> 257156 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100

10	11	12	01	02	*03	ALLOW 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	4587 X	4587	-0-	-0- B	-0-		4583	2	4	9	N	4							142
11	3538 X	3538	-0-	-0- B	-0-		3537	2	1	9	N	1							143
12	3370 X	3370	-0-	-0- B	-0-		3370	2			N	-0-							143
01	4019 X	4019	-0-	-0- B	-0-		4019	2			N	-0-							143
02	3153 X	3153	-0-	-0- B	-0-		3153	2			N	-0-							143
*03	2872 X	2872	-0-	-0- B	-0-		2872	2			N	-0-							143

HORSE THIEF 438 WELL #: 1 RRCID -> 258652 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146

10	11	12	01	02	03	ALLOW 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	6639 X	6639	-0-	-0- B	-0-		6639	2			N	-0-							184
11	5706 X	5706	-0-	-0- B	-0-		5706	2			N	-0-							184
12	5435 X	5435	-0-	-0- B	-0-		5435	2			N	-0-							184
01	4929 X	4151	-0-	-778 B	-0-		4148	2	3	9	N	3							187
02	4452 X	3098	-0-	-1354 B	-0-		3097	2	1	9	N	1							188
03	4929 X	4578	-0-	-351 B	-0-		4578	2			N	-0-							188

WHITESIDE 335 WELL #: 1 RRCID -> 262992 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091

10	11	12	01	02	03	ALLOW 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	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-		1108	2			N	-0-							118
11	1140 N	958	-0-	-182 B	-0-		958	2			N	-0-							118
12	1178 N	1034	-0-	-144 B	-0-		1034	2			N	-0-							118
01	1116 N	763	-0-	-353 B	-0-		763	2			N	-0-							118
02	896 N	676	-0-	-220 B	-0-		676	2			N	-0-							118
03	1023 N	612	-0-	-411 B	-0-		612	2			N	-0-							118

BURRIS 54 WELL #: 1 RRCID -> 262993 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148

10	11	12	01	02	03	ALLOW 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	6519 X	6519	-0-	-0- B	-0-		6519	2			N	-0-							97
11	6240 X	6240	-0-	-0- B	-0-		6240	2			N	-0-							97
12	7833 X	7833	-0-	-0- B	-0-		7833	2			N	-0-							97
01	7378 X	6347	-0-	-1031 B	-0-		6347	2			N	-0-							97
02	6664 X	5151	-0-	-1513 B	-0-		5151	2			N	-0-							97
03	7378 X	6491	-0-	-887 B	-0-		6491	2			N	-0-							97

HYSAW (EDWARDS) //CONT.// 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 INPEX EAGLE FORD, LLC 424753
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	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-			407
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			407
12	87 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	86	2	1	9	N	1			408
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			408
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			408
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			408

IDA WEITZ (3800) 44224 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 FIELD PETROLEUM CORP. 266906
 BUHLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 230789 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3914 - 3919

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

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-

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-

ISAACKS (EDWARDS)			44810 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC			253102												
CHARLES NICHOLS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 220988		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF. 12750 - 14521				
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		2325	3186	-0-	861 B	-33847	230	1	2956	2	N	-0-			-0-
11		0 N	3510	-0-	3510 B	-30337	138	1	3372	2	N	-0-			-0-
12		1550 N	2937	-0-	1387 B	-28950	83	1	2854	2	N	-0-			-0-
01		0 N	3106	-0-	3106 B	-25844	138	1	2968	2	N	-0-			-0-
02		2100	2064	-0-	-36 B	-25880	113	1	1951	2	N	-0-			-0-
03		2325	NO RPT	-0-	-2325 B	-28205					N	NO RPT			-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				
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-

JACKSON RANCH (YEGUA 5250)			45431 650		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
APEX ENERGY, INC.			027424												
MCNEILL EAST			WELL #: 1		RRCID -> 221415		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 6036		PERF. 5098 - 5110				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WADE MCNEILL SOUTH			WELL #: 1		RRCID -> 257866		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 6217		PERF. 5137 - 5152				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			268
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			268
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			268
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			268
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			268
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			268

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			224880												
MCNEILL, WADE "A"			WELL #: 1		RRCID -> 226426		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 5614		PERF. 5076 - 5095				
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	103	2	6	9	N	5			155
11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			155
*12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			155
01		124 N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-			155
*02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			155
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155

JACKSON RANCH (YEGUA 5250)		//CONT.//		45431 650	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352								
MCNEILL		WELL #:		1A	RRCID ->	206511	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5213 - 5224	
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		930 N	871	-0-	-59	-0-	124 1	595 2	N	138		281
							152 9					
11		829 N	829	-0-	-0-	-0-	129 1	556 2	N	131	161 1	251
							144 9					
12		868 N	755	-0-	-113	-0-	123 1	496 2	N	124	167 1	208
							136 9					
01		868 N	626	-0-	-242	-0-	107 1	388 2	N	119	166 1	161
							131 9					
02		784 N	653	-0-	-131	-0-	123 1	464 2	N	60	180 1	41
							66 9					
03		744 N	357	-0-	-387	-0-	62 1	255 2	N	36		77
							40 9					

JACKSON RANCH (YEGUA 5300)				45431 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIVE OAK	
APEX ENERGY, INC.				027424							
MCNEILL F		WELL #:		2	RRCID ->	225500	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	6056	PERF. 5177 - 5315
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-

CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471						CNTY: LIVE OAK	
LJ		WELL #:		2	RRCID ->	288676	COMPL. DATE	02/02/2020	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5371 - 5413
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2021											

VAQUERO OPERATING				882776						CNTY: LIVE OAK	
DOBIE		WELL #:		2	RRCID ->	236792	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	5614	PERF. 5307 - 5333
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237			N	-0-	92
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237			N	-0-	92
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237			N	-0-	92
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237			N	-0-	92
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237			N	-0-	92
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237			N	-0-	92

JACKSON RANCH (YEGUA 5400)				45431 720	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK	
PALEO OIL COMPANY LLC				635131							
PARKER		WELL #:		2	RRCID ->	167419	COMPL. DATE	11/04/1984	TOTAL DEPTH	5973	PERF. 5294 - 5343
10	T. A.	4369	-0-	4369	6395	4322 2	47 9	N	43		203
11	14B2 EXT	3398	-0-	3398	9793	3398 2		N	-0-		203
12	14B2 EXT	5094	-0-	5094	14887	5093 2	1 9	N	1		204
01	14B2 EXT	4807	-0-	4807	19694	4806 2	1 9	N	1		205
02	14B2 EXT	3941	-0-	3941	23635	3941 2		N	-0-		205
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23635			N	NO RPT		205

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

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	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-			13
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-			13
*12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-			13
01	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 2	N	-0-			13
*02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-			13
*03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-			13

JANSKY (10350) 45740 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 101606 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10347 - 10355

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	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	426 1	N	149	160 1		136
						164 9					
11	2460 N	2309	-0-	-151	-0-	441 1	N	76	166 1		46
						84 9					
12	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	347 1	N	-0-			46
01	2542 N	2311	-0-	-231	-0-	480 1	N	84	172 1		42
						92 9					
02	2800 N	3009	-0-	209	209	584 1	N	86			128
						95 9					
*03	2975 N	2766	-0-	-209	-0-	500 1	N	74			202
						81 9					

JANSKY (10600) 45740 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
 GERDES WELL #: 1 RRCID -> 206473 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10608 - 10646

M O	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-			30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30

RECLASSIFIED TO OIL 02/20/2019

JANSSEN (9950) 45754 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 JANSSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109270 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9975 - 9999

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.	-0-	-0-	-0-	308		Y	-0-			195
11	308 R	-0-	-0-	-308	-0-		Y	-0-			195
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			195
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			195
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			195
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			195

JANSSEN, E. (9750) 45756 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 JANSSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118124 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9726 - 9804

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3224 #	3012	-0-	-212	-0-	2992 2	20 9	Y	18		96
11	3030 #	2813	-0-	-217	-0-	2804 2	9 9	Y	8		104
12	3328 R	3328	-0-	-0-	-0-	3302 2	26 9	Y	24		128
01	3065 R	3065	-0-	-0-	-0-	3043 2	22 9	Y	20		148
02	3220 R	3220	-0-	-0-	-0-	3209 2	11 9	Y	10		158
03	3317 #	3204	-0-	-113	-0-	3178 2	26 9	Y	24	148 1	34

JENNIE BELL (WILCOX 11500) 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205709 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11933 - 12057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2563	3	109	9	N	99	148	1	519	
11	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3155	3	116	9	N	105	116	1	508	
12	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3150	3	169	9	N	154	131	1	531	
01	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2753	3	110	9	N	100	131	1	500	
*02	2828 X	2378	-0-	-450	-0-	2284	3	94	9	N	85	170	1	415	
03	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT			415	

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207937 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11514 - 12116

10	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2597	3	89	9	N	81	158	1	739
11	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2330	3	57	9	N	52	48	1	743
12	1054 X	653	-0-	-401	-0-	643	3	10	9	N	9	27	1	725
01	1085 X	39	-0-	-1046	-0-	39	3			N	-0-	1	1	724
02	3136 X	2740	-0-	-396	-0-	2740	3			N	-0-	2	1	722
03	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			722

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212472 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 16267 PERF.11953 - 12021

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
12	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216418 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11760 - 11791

10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1423	3	68	9	N	62	82	1	369
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1055	3	67	9	N	61	82	1	348
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1116	3	62	9	N	56	46	1	358
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	860	3	17	9	N	15	41	1	332
*02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	820	3	21	9	N	19	53	1	298
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			298

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216697 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12414 - 12470

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219810 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11924 - 12434

10	8463 X	8171	-0-	-292	-0-	7895	3	276	9	N	251	455	1	894
11	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	9934	3	405	9	N	368	373	1	889
12	11425 X	11425	-0-	-0-	-0-	10946	3	479	9	N	435	454	1	870
01	10111 X	10111	-0-	-0-	-0-	9828	3	283	9	N	257	469	1	658
*02	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	8590	3	350	9	N	318	609	1	367
03	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT			367

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221829 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12380

10	2046 N	1885	-0-	-161	-0-	1789	3	96	9	N	87	103	1	-0-
11	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1795	3	42	9	N	38			38
12	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1683	3	35	9	N	32	70	1	-0-
01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1565	3	99	9	N	90	75	1	15
*02	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1402	3	99	9	N	90	97	1	8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225246 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11550 - 12162

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	2232 X	1687	-0-	-545	-0-	1589 3	98 9	98 9	N	89	92 1		140
11	1860 X	1729	-0-	-131	-0-	1607 3	122 9	122 9	N	111	114 1		137
12	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2132 3	117 9	117 9	N	106	88 1		155
01	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	1953 3	90 9	90 9	N	82	93 1		144
02	3080 X	1964	-0-	-1116	-0-	1876 3	88 9	88 9	N	80	121 1		103
03	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-				N	NO RPT			103

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227723 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11613 - 11644

10	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	1954 3	128 9	128 9	N	116	113 1		390
11	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1754 3	109 9	109 9	N	99	119 1		370
12	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1582 3	102 9	102 9	N	93	66 1		397
01	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1539 3	12 9	12 9	N	11	73 1		335
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1395 3	12 9	12 9	N	11	95 1		251
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			251

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229732 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264

10	1550 N	146	-0-	-1404	-0-	118 3	28 9	28 9	N	25	7 1		57
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1013 3	105 9	105 9	N	95	103 1		49
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	950 3	63 9	63 9	N	57	39 1		67
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	917 3	88 9	88 9	N	80	44 1		103
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	646 3	33 9	33 9	N	30	57 1		76
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			76

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 230406 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11592 - 11648

10	11377 X	5579	-0-	-5798	-0-	5373 3	206 9	206 9	N	187	310 1		665
11	11010 X	5249	-0-	-5761	-0-	5093 3	156 9	156 9	N	142	129 1		678
12	11377 X	5235	-0-	-6142	-0-	5011 3	224 9	224 9	N	204	208 1		674
01	11749 X	3804	-0-	-7945	-0-	3767 3	37 9	37 9	N	34	180 1		528
*02	11620 X	2676	-0-	-8944	-0-	2623 3	53 9	53 9	N	48	233 1		343
03	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-				N	NO RPT			343

DOUBLE T 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242691 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 12460

10	713 N	459	-0-	-254	-0-	408 3	51 9	51 9	N	46	24 1		328
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	147 3	23 9	23 9	N	21	36 1		313
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	153 3	62 9	62 9	N	56	6 1		363
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	786 3	23 9	23 9	N	21	37 1		347
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	531 3	52 9	52 9	N	47	49 1		345
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			345

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOBAR (YEGUA)		//CONT.//	46612 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD		
MODERN EXPLORATION, INC.			5732226					
FRANKE		WELL #:	1	RRCID -> 236572	COMPL. DATE 03/17/2008	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5504	- 5546
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

ROCK RESOURCES, INC.			722939			CNTY: GOLIAD		
ALBRECHT, V.		WELL #:	3	RRCID -> 249870	COMPL. DATE 05/02/2008	TOTAL DEPTH 5710	PERF. 5604	- 5610
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-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION			859552			CNTY: GOLIAD		
ALBRECHT, ESTELLE		WELL #:		RRCID -> 167796	COMPL. DATE 11/18/1997	TOTAL DEPTH 5815	PERF. 5467	- 5487
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	39
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	39
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2019								

SWICKHEIMER						CNTY: GOLIAD		
		WELL #:		RRCID -> 168737	COMPL. DATE 04/09/1998	TOTAL DEPTH 5656	PERF. 5432	- 5489
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	17
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2019								

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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 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 (MIDDLE FRIO) 47065 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 BLUE WING ENERGY, INC. 076791
 NEW WELL #: 4R RRCID -> 281191 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4484 - 4488

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89

KAREN BEAUCHAMP (2100) 48104 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 PARAMONT, INC. 639031
 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-	-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-

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-	-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-

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-	-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-

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-	-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-

KARON (LULING) FOURTH FLOOR OPERATING LLC KARON UNIT		48146 166 280967		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK							
		WELL #:	3	RRCID ->	056522	COMPL. DATE	05/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7245 - 7249				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT				-0-
KARON UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	056525	COMPL. DATE	03/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7268 - 7274				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 UNIT		WELL #:	25	RRCID ->	056530	COMPL. DATE	03/11/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7224 - 7226				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT				-0-
KARON UNIT		WELL #:	29	RRCID ->	056531	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7151 - 7171				
10	366 R	366	-0-	-0-	-0-	26	1	333	2	Y	6	8	1		3
11	DLQ G-10	343	-0-	343	343	25	1	311	2	Y	6	4	1		5
12	DLQ G-10	645	-0-	645	988	45	1	582	2	Y	16	10	1		11
01	DLQ G-10	665	-0-	665	1653	18	9	614	2	Y	3	7	1		7
02	DLQ G-10	513	-0-	513	2166	48	1	461	2	Y	11	7	1		11
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2166	3	9								11
KARON UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	061316	COMPL. DATE	08/24/1954	TOTAL DEPTH	7267	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-
KARON UNIT		WELL #:	23	RRCID ->	061318	COMPL. DATE	12/07/1957	TOTAL DEPTH	7284	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-

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK				
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		//CONT.// 280967										
KARON UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 061319		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7174 - 7194		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KARON UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 061321		COMPL. DATE 04/19/1967		TOTAL DEPTH N/A		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-

KARON UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 083210		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7164 - 7174		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 087564		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7267 - 7277		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 090483		COMPL. DATE 11/12/1980		TOTAL DEPTH 7301		PERF. 7190 - 7220		
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-

KARON UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 090484		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7202 - 7210		
10	250 R	250	-0-	-0-	-0-	18	1	228	2	Y	4	5 1 2
						4	9					
11	DLQ G-10	235	-0-	235	235	17	1	214	2	Y	4	3 1 3
						4	9					
12	DLQ G-10	244	-0-	244	479	17	1	220	2	Y	6	5 1 4
						7	9					
01	DLQ G-10	255	-0-	255	734	18	1	235	2	Y	2	3 1 3
						2	9					
02	DLQ G-10	192	-0-	192	926	15	1	173	2	Y	4	3 1 4
						4	9					
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	926					Y	NO RPT	4

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK						
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		//CONT.// 280967												
KARON UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 090485		COMPL. DATE 08/31/1980		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 7207 - 7217				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 093975		COMPL. DATE 05/20/1981		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7250 - 7254				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KARON UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 107984		COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 7306 - 7308				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 115060		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7727		PERF. 7060 - 7179				
10	712 R	712	-0-	-0-	-0-	48	1	649	2	Y	14	13	1	7
						15	9							
11	DLQ G-10	658	-0-	658	658	47	1	599	2	Y	11	9	1	9
						12	9							
12	DLQ G-10	334	-0-	334	992	23	1	301	2	Y	9	12	1	6
						10	9							
01	DLQ G-10	307	-0-	307	1299	22	1	285	2	Y	-0-	4	1	2
02	DLQ G-10	284	-0-	284	1583	22	1	254	2	Y	7	2	1	7
						8	9							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1583					Y	NO RPT			7

KARON LULING UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 151942		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 7140		PERF. 7129 - 7140				
10	14849 #	14630	-0-	-219	-0-	1063	1	13286	2	Y	255	337	1	136
						281	9							
11	DLQ G-10	14957	-0-	14957	14957	1071	1	13620	2	Y	242	165	1	213
						266	9							
12	DLQ G-10	15288	-0-	15288	30245	1071	1	13797	2	Y	382	337	1	258
						420	9							
01	DLQ G-10	16035	-0-	16035	46280	1159	1	14787	2	Y	81	169	1	170
						89	9							
02	DLQ G-10	11108	-0-	11108	57388	843	1	10087	2	Y	162	172	1	160
						178	9							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	57388					Y	NO RPT			160

KARON LULING UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 153674		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7135 - 7176				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KARON (LULING)		//CONT.//		48146 166	ASSOCIATED			49B		CNTY: LIVE OAK			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		//CONT.//		280967									
KARON LULING UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	156839	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7172 - 7177	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

KARON (MACKHANK)				48146 332	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967									
DILWORTH UNIT-WN		WELL #:		2AL	RRCID ->	119743	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	7492	PERF.	7430 - 7438	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DILWORTH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	124043	COMPL. DATE	04/24/1987	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	7453 - 7485	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KARON (SLICK)				48146 664	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967									
ROKOHL SLICK SAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	002313	COMPL. DATE	03/30/1953	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7017 - 7125	
10	14B	DENY	914	-0-	914	2044	69	1	845	2	N	-0-	103
11	14B	DENY	625	-0-	625	2669	45	1	580	2	N	-0-	103
12	14B	DENY	622	-0-	622	3291	45	1	577	2	N	-0-	103
01	14B	DENY	662	-0-	662	3953	48	1	614	2	N	-0-	103
02	14B	DENY	508	-0-	508	4461	41	1	467	2	N	-0-	103
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT	103

KARON-SLICK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	002316	COMPL. DATE	05/16/1956	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	7062 - 7180	
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	48	1	606	2	N	-0-	45
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	45	1	579	2	N	-0-	45
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	45	1	576	2	N	-0-	45
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	48	1	608	2	N	-0-	45
*02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	40	1	459	2	N	-0-	45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45

DILWORTH UNIT-WN		WELL #:		2AU	RRCID ->	002317	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	7492	PERF.	6992 - 7037	
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	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-

KARON (SLICK)		//CONT.//		48146 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		//CONT.//		280967								
DILWORTH UNIT-WN		WELL #:		3	RRCID ->	042748	COMPL. DATE	11/15/1966	TOTAL DEPTH	7174	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		34
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		34
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		34
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		34
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		34
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		34

DILWORTH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	175942	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	9359	PERF. 7022 - 7068
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

KASPER, S. (KNAVE)		48198 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT			
OVERTON PARK OIL & GAS LP		628656									
KUESTER		WELL #:		1	RRCID ->	144275	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL DEPTH	16228	PERF. 13125 - 13142
10	DLQ G-10	6294	-0-	6294	18487	532 1	5720 3	Y	38		148
11	DLQ G-10	5999	-0-	5999	24486	531 1	5410 3	Y	53	174 1	27
12	DLQ G-10	6180	-0-	6180	30666	558 1	5582 3	Y	36		63
01	36523 X	5857	-0-	-30666	-0-	519 1	5306 3	Y	29		92
02	5684 X	4800	-0-	-884	-0-	425 1	4350 3	Y	23		115
03	6293 X	6290	-0-	-3	-0-	554 1	5668 3	Y	62		177

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	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2		N	-0-		-0-
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-		-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KATIE WELDER (G-13)		48268 175		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN			
B&L RESOURCES, L.L.C.		040128									
WELDER "B"		WELL #:		10	RRCID ->	216683	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	8207	PERF. 6294 - 6302
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-
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-

KATIE WELDER (K-3)		48268 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
B&L RESOURCES, L.L.C.		040128														
WELDER "B"		WELL #: 13-L		RRCID -> 144064		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7620 - 7628								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

KAWITT (EDWARDS)		48324 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
ATLAS OPERATING LLC		036587														
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 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-					38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*01	6 N		6	-0-	-0-		6 2			N	-0-					38
*02	22 N		22	-0-	-0-		22 2			N	-0-					38
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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

P1 ENERGY, LLC		631633		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
RHODES TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 168731		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468								
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-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
E. WASKOW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 067138		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462							
G. J. TIPS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	079465	COMPL. DATE	06/22/1978	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13495 - 13636
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)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-

BLACKWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	161807	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13640 - 15561
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BEGO TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	162278	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	17037	PERF.13633 - 15835
10	7006 X	5585	-0-	-1421	-0-	5585	3		Y	-0-	43
11	6780 X	6239	-0-	-541	-0-	6239	3		Y	-0-	43
12	6448 X	5688	-0-	-760	-0-	5688	3		Y	-0-	43
01	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	3		Y	-0-	43
*02	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	3		Y	-0-	43
03	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-				Y	NO RPT	43

BLACKWELL		WELL #:		2	RRCID ->	169128	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13645 - 15680
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-

RHODES TRUST		WELL #:		3H	RRCID ->	209648	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	13505	PERF.13480 - 16234
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-

STRAUBE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	219963	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	13875	PERF.13985 - 17470
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-

E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1		WELL #:		1 R	RRCID ->	220782	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13580	PERF.12740 - 16785
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KAWITT (EDWARDS)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1 //CONT.// 703462														
WELL #: 1 RRCID -> 236294 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUS TIPS GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 244761 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

BLACKWELL GAS UNIT 2														
WELL #: 1 RRCID -> 250715 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135														
10		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	198	1	3811	3	Y	-0-	3 0	-0-
11		2850 X	2376	-0-	-474	-0-	104	1	1964	3	Y	279	221 0	58
							1	4	307	9				
12		5890 X	4021	-0-	-1869	-0-	108	1	3892	3	Y	19	72 0	5
							21	9						
01		5890 X	1789	-0-	-4101	-0-	55	1	1734	3	Y	-0-	5 0	-0-
02		T. A.	5217	-0-	5217	5217	181	1	5036	3	Y	-0-		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5217					Y	NO RPT		-0-

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-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

KAWITT (SECOND ROEDER)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 48324 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT														
WASKOW (WILCOX) GAS UNIT 703462														
WELL #: 2 RRCID -> 210503 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9262 - 9270														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-

KAWITT (SECOND ROEDER) //CONT.// 48324 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 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) GAS LIFT(L)	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-

KAWITT (YEGUA) 48324 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 ANTLE OPERATING, INC. 026646
 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	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-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 3 RRCID -> 264510 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86

ESCONDIDO CREEK WELL #: 4 RRCID -> 281452 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 3883 PERF. 2770 - 2772

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 5 RRCID -> 283970 COMPL. DATE 07/23/2017 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2604 - 2640

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-

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				
M	ALLOW CODE	GAS 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-

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-

MCFADDIN "A"		WELL #: 36		RRCID -> 218446		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 1722 - 1729				
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-			-0-
12	186 N	2	-0-	-184	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
01	186 N	2	-0-	-184	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
02	168 N	19	-0-	-149	-0-	9	1	10	2	N	-0-			-0-
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	47	1	56	2	N	-0-			-0-

KAY CREEK (1950)		48352 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
MCFADDIN 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 193221		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 1932 - 1941				
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-			-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-			-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	78	1	161	2	Y	-0-			-0-
01	434 N	263	-0-	-171	-0-	99	1	164	2	Y	-0-			-0-
*02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	109	1	132	2	Y	-0-			-0-
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	102	1	123	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)		48352 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
MCFADDIN, J.A.		WELL #: A 44		RRCID -> 269479		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2434 - 2441				
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-

KAY CREEK (2800)
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC
MCFADDIN "A"

48352 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
879035
WELL #: 45 U RRCID -> 199976 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 3696

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-

KAY CREEK (2950)
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC
MCFADDIN "A"

48352 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
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-

MCFADDIN, J. A.

WELL #: 45 RRCID -> 266057 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 2912

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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)
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC
MCFADDIN, J. A.

48352 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
879035
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
REMORA MANAGEMENT, LLC
KEERAN RANCH

48452 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
701560
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							
FRIO RESOURCES, LLC		286622													
KEERAN "A"		WELL #: 37		RRCID -> 180667		COMPL. DATE 06/27/2000		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 3971 - 3975					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-	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							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171													
KEERAN ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 280180		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5406		PERF. 5240 - 5246					
10	1519 N	1275	-0-	-244	-0-	1038 1	47 2	N	173	205 1				171	
						190 9									
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1086 1	43 2	N	153	103 1				221	
						168 9									
12	1519 N	1454	-0-	-65	-0-	1227 1	38 2	N	172	172 1				221	
						189 9									
01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1421 1	200 9	N	182	198 1				205	
02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1162 1	2 2	N	181	160 1				226	
						199 9									
*03	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1339 1	55 2	N	211	246 1				191	
						232 9									

KEERAN (5500)		48452 285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
FRIO RESOURCES, LLC		286622												
KEERAN "A"		WELL #: 38-T		RRCID -> 142519		COMPL. DATE 08/06/1992		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5558 - 5562				
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				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

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

KEERAN (5830)		84 ENERGY LLC		48452 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
KEERAN RANCH		856467		WELL #: 2 U		RRCID -> 167015		COMPL. DATE 01/07/2015		TOTAL DEPTH 6514		PERF. 5805 -		5808		
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 (6200)		REMORA MANAGEMENT, LLC		48452 570		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
KEERAN RANCH		701560		WELL #: 21		RRCID -> 204461		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6282 -		6286		
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	32	1	178	9	Y	162	150	1			37
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	9	Y	29	53	1			13
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	33	1	184	9	Y	167	128	1			52
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	85	1	470	9	Y	427	406	1			73
02	DLQ G-10	586	-0-	586	586	90	1	496	9	Y	451	394	1			130
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					130

KEERAN (6400)		REMORA MANAGEMENT, LLC		48452 646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
KEERAN, UNION		701560		WELL #: 10		RRCID -> 161803		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6453 -		6456		
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		WELL #: 20		RRCID -> 190719		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6440 -		6443				
10	DLQ G-10	116	-0-	116	386	18	1	98	9	Y	89	82	1			20
11	479 N	93	-0-	-386	-0-	14	1	79	9	Y	72	59	1			33
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	22	1	123	9	Y	112	110	1			35
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	29	1	158	9	Y	144	154	1			25
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	29	1	157	9	Y	143	127	1			41
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					41

KEERAN, EAST (5470)		DAYLIGHT PETROLEUM LLC		48453 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
HK RANCH		208171		WELL #: 2		RRCID -> 208191		COMPL. DATE 09/03/2015		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 3706 -		5426		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, NORTH (4000 MIOCENE)		FRIO RESOURCES, LLC		48454 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
KEERAN "A"		286622		WELL #: 33		RRCID -> 134146		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 4811		PERF. 4020 -		4023		
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-

KERRAN, SOUTHEAST (3350) 48458 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 GBS OIL & GAS, LLC 298357
 KEERAN RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 206934 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3380 - 3386

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-

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

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

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006

KENDALL (9250 WILCOX) 48821 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 PAWLK WELL #: 1 RRCID -> 290935 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9076 - 9192

10	164269 #	116242	-0-	-48027	-0-	115004	2	1238	9	N	1125	1052	1	225
11	158970 #	106543	-0-	-52427	-0-	105590	2	953	9	N	866	901	1	190
12	152365 #	91155	-0-	-61210	-0-	90416	2	739	9	N	672	703	1	159
01	152365 #	78009	-0-	-74356	-0-	77383	2	626	9	N	569	543	1	185
02	137620 #	49576	-0-	-88044	-0-	48979	2	597	9	N	543	543	1	185
03	116250 #	23622	-0-	-92628	-0-	23374	2	248	9	N	225	188	1	222

OIL AND GAS DIVISION

KENEDY, CENTRAL (EDWARDS)		48846 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
ENSIGN OPERATING LLC		253102											
HOMEYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135068		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12871 - 13514			
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		3410 X	1239	-0-	-2171	-0-	1239	2	N	-0-			189
11		3300 X	1452	-0-	-1848	-0-	1452	2	N	-0-			189
12		2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2	N	-0-			189
01		1333 X	1130	-0-	-203	-0-	1130	2	N	-0-			189
02		1344 X	169	-0-	-1175	-0-	169	2	N	-0-			189
03		1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT			189

JONES, EDWIN M. OIL CO.		441320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
SYRING, R. J.		WELL #: 2		RRCID -> 134421		COMPL. DATE 02/07/1990		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12885 - 12924			
10		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2214	3	1 9	N	1		1233
11		1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1790	3	1 9	N	1		1234
12		2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3		N	-0-		1234
01		1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT		1234
02		1092 X	NO RPT	-0-	-1092	-0-				N	NO RPT		1234
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1234

MOMENTUM ENERGY CORPORATION		574315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
COLLINS-MCDOWELL		WELL #: 2		RRCID -> 192305		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 12940		PERF.13000 - 13439			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KENEDY, 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

E. JOHNSON GAS UNIT 1-E		WELL #: 1		RRCID -> 110781		COMPL. DATE 05/19/1999		TOTAL DEPTH 13518		PERF.13003 - 15481			
10		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2		N	-0-		164
11		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2		N	-0-		164
12		4309 X	4161	-0-	-148	-0-	4161	2		N	-0-		164
01		4836 X	4805	-0-	-31	-0-	4805	2		N	-0-		164
02		4368 X	3349	-0-	-1019	-0-	3349	2		N	-0-		164
*03		5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	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		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2		N	-0-		59
11		4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2		N	-0-		59
12		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2		N	-0-		59
01		5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2		N	-0-		59
02		4480 X	4200	-0-	-280	-0-	4200	2		N	-0-		59
03		4960 X	4676	-0-	-284	-0-	4676	2		N	-0-		59

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 2 RRCID -> 144512 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13068 - 13299

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2	N	-0-		64
11		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2	N	-0-		64
12		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2	N	-0-		64
01		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2	N	-0-		64
02		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2	N	-0-		64
*03		3100 N	3466	-0-	366	366	3466	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		4991 X	3494	-0-	-1497	-0-	3494	2	N	-0-		138
11		4830 X	3360	-0-	-1470	-0-	3360	2	N	-0-		138
12		4588 X	3512	-0-	-1076	-0-	3512	2	N	-0-		138
01		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4698	2	N	42	161 1	19
02		3164 X	1520	-0-	-1644	-0-	1520	2	N	-0-		19
*03		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2	N	-0-		19

ENSIGN OPERATING LLC 253102
 ESTELLE ROLF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120698 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428

10		3286 X	3116	-0-	-170	-0-	217	1	Y	-0-		112
11		3240 X	2851	-0-	-389	-0-	323	1	Y	-0-		112
12		3348 X	3177	-0-	-171	-0-	430	1	Y	-0-		112
01		3286 X	3118	-0-	-168	-0-	428	1	Y	-0-		112
*02	DLQ	G-10	2367	-0-	2367	-0-	2367	1	Y	-0-		112
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2367	1	Y	NO RPT		112

ESTELLE ROLF GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131972 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356

10		4526 X	4414	-0-	-112	-0-	308	1	Y	-0-		112
11		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	540	1	Y	-0-		112
12		4464 X	4083	-0-	-381	-0-	552	1	Y	-0-		112
01		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	670	1	Y	-0-		112
*02	DLQ	G-10	3217	-0-	3217	-0-	392	1	Y	-0-		112
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3217	1	Y	NO RPT		112

KENEDY, SW. (SLIGO) 48850 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 CWR MANAGEMENT LLC 195786
 MCDOWELL SWD WELL #: 1D RRCID -> 212748 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 2906 - 2946

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

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
 CASKIDS-TEXSTAR-MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 152476 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 15845 PERF.15755 - 15821

10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-		-0-
12		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-		-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2	N	-0-		-0-
03		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT		-0-

KERR (LULING) 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 RAY, GEORGE A. WELL #: 101 RRCID -> 183627 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7396 - 7426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	DLQ G-10	2135	-0-	2135	4672	139	1	1996	3	Y	-0-		86
11	5451 X	779	-0-	-4672	-0-	46	1	733	3	Y	-0-		86
12	431 X	431	-0-	-0-	-0-	30	1	401	3	Y	-0-		86
01	2139 X	212	-0-	-1927	-0-	16	1	196	3	Y	-0-		86
*02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	68	1	843	3	Y	-0-		86
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		86

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 185398 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366

10	DLQ G-10	120	-0-	120	402	8	1	112	3	Y	-0-		30
11	800 N	547	-0-	-253	149	32	1	515	3	Y	-0-		30
12	149 N	-0-	-0-	-149	-0-					Y	-0-		30
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		30
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		30

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313

10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-		3
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-		3
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-		3
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-		3
02	DLQ G-10	9	-0-	9	9	1	1	8	3	Y	-0-		3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9					Y	NO RPT		3

KERR (MASSIVE) 49057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 RAY, GEORGE A. WELL #: 100-D RRCID -> 180248 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7516 - 7532

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		13

RAY, GEORGE A. WELL #: 99-F RRCID -> 181073 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834

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-

KERR (REKLAW) 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KERR (REKLAW)		//CONT.//		49057 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
RAY, GEORGE A.		WELL #:		89	RRCID ->	137563	COMPL. DATE	02/05/1991	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	7014 - 7028
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

RAY, GEORGE A.		WELL #:		103 D	RRCID ->	207110	COMPL. DATE	07/04/2004	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	7038 - 7046
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-

KERR (7600)				49057 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE					
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
RAY, GEORGE A.		WELL #:		93	RRCID ->	153123	COMPL. DATE	03/17/2020	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	4035 - 4760
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-

KERR (7910)				49057 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE					
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
RAY, GEORGE A.		WELL #:		100-F	RRCID ->	180476	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	7933 - 7954
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-

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					
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
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-

KINKLER (5700)		49535 799		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
FINALY RESOURCES LLC		268323										
DEBORD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256120		COMPL. DATE 12/26/2009		TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5674 - 5683				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KITTY BURNS (QUEEN CITY)		49776 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085										
LENNOX, EMMA B. -A-		WELL #: 2 C		RRCID -> 048483		COMPL. DATE 02/12/1970		TOTAL DEPTH 11744 PERF. N/A				
10	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KITTY BURNS (WILCOX UPPER)		49776 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
WEST, CLAY		WELL #: 2		RRCID -> 207896		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10324 - 10330				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KITTY BURNS (10,400)		49776 660		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
WEST, CLAY		WELL #: 1		RRCID -> 232942		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 11454 PERF.10518 - 10525				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA)		50042 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
TEXRON OPERATING, LLC		850872										
D. LAMBERT		WELL #: 1		RRCID -> 249472		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 12915 PERF.11604 - 11704				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B 9875			N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B 9875			N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B 9875			N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B 9875			N	-0-			65
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B 9875			N	-0-			65
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B 9875			N	NO RPT			65
M.A. WESLEY		WELL #: 1		RRCID -> 249474		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11096 - 11658				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-			80
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-			80
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			80

KOENIG, NORTH (10,800) 50042 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 THOMAS, ANNE FRIAR WELL #: 1 RRCID -> 289536 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10800 - 10820

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2263 #	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					127
11	2010 #	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					127
12	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					127
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
 KOENIG UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 173789 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10730 - 10740

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	289 N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	N	29					107
						32	9									
11	300 N	225	-0-	-75	-0-	11	1	186	2	N	25					132
						28	9									
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	N	35					167
						39	9									
01	279 N	172	-0-	-107	-0-	7	1	117	2	N	44	170	1			41
						48	9									
02	224 N	206	-0-	-18	-0-	10	1	165	2	N	28					69
						31	9									
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	9	1	144	2	N	26					95
						29	9									

KOERTH (WILCOX 11150) 50056 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 SHIDLER, MARK L., INC. 776590
 MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 230779 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10981 - 11012

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	28 N	7	-0-	-21 B	-0-	7	1			N	-0-					-0-
03	14 N	12	-0-	-2 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-

MUELLER WELL #: 2 RRCID -> 242786 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	5177 X	3855	-0-	-1322 B	-0-	360	1	3445	2	N	45					160
						50	9									
11	4418 X	4418	-0-	-0- B	-0-	232	1	4116	2	N	64					224
						70	9									
12	4991 X	4232	-0-	-759 B	-0-	248	1	3906	2	N	71	183	1			112
						78	9									
01	4991 X	4272	-0-	-719 B	-0-	580	1	3634	2	N	53					165
						58	9									
02	4508 X	2471	-0-	-2037 B	-0-	400	1	2034	2	N	34					199
						37	9									
03	4557 X	4332	-0-	-225 B	-0-	620	1	3659	2	N	48					247
						53	9									

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					180
11	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-					180
12	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					180
01	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					180
02	28 N	20	-0-	-8 B	-0-	20	2			N	-0-					180
03	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					180

KOONTZ (3200)		50207 416		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
FRIO RESOURCES, LLC		286622									
KEERAN "A"		WELL #: 38-C		RRCID -> 142516		COMPL. DATE 08/06/1992		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3229 - 3233			
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-

KOONTZ (4680)		50207 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171									
KEERAN ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 121871		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4360 - 4380			
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	-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		50207 468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
		208171									
		WELL #: 14		RRCID -> 269778		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4700 - 4866			
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	-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-

KOONTZ (4700)		50207 468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171									
KEERAN		WELL #: 4		RRCID -> 215229		COMPL. DATE 08/27/2015		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3676 - 4066			
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-			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-

KOONTZ (4750)		50207 520		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171									
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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5736	1	188	2	N	-0-
11	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	5128	1	175	2	N	-0-
12	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5398	1	245	2	N	-0-
01	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	1			N	-0-
02	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	1			N	-0-
*03	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	4949	1	167	2	N	-0-

KOONTZ (4750)		//CONT.//		50207 520		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171											
REPKA-KILGORE		WELL #:		1		RRCID -> 280940		COMPL. DATE 03/21/2014			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4452 - 4740				
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		4712 X	4081	-0-	-631	-0-	3855	1	128	2	Y	89	41	1	169
							98	9							
11		4560 X	3902	-0-	-658	-0-	3677	1	131	2	Y	85	76	1	178
							94	9							
12		4619 X	3952	-0-	-667	-0-	3662	1	204	2	Y	78	82	1	174
							86	9							
01		4557 X	3154	-0-	-1403	-0-	3076	1	78	9	Y	71	83	1	162
02		3696 X	3335	-0-	-361	-0-	3268	1	67	9	Y	61	42	1	181
03		4092 X	3604	-0-	-488	-0-	3390	1	123	2	Y	83	125	1	139
							91	9							

KOONTZ (5500)				50207 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171										
KEERAN		WELL #:		5		RRCID -> 130287		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4050 - 4064			
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	-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-

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	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

LA ROSA (4800)				50975 259		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
GARDNER, J. B.				294497										
NIEMANN		WELL #:		2		RRCID -> 061358		COMPL. DATE 01/08/1975			TOTAL DEPTH 4932 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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			
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		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									
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	T. A.	-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-	

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	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 #: 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-	

LAROSA UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 122254		COMPL. DATE 09/02/1986		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6233 - 6251									
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	14B2 EXT	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	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 #: 16		RRCID -> 137173		COMPL. DATE 12/04/1990		TOTAL DEPTH 9017 PERF. 5052 - 5065									
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					-0-	
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-	
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-	
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	110	-0-	110	-0-	110	2			Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	110				Y	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560							
LAROSA UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 149017		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746	
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	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	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 #: 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	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	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	N	-0-	-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-	-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	N	-0-	-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-	-0-
02	196 N	127	-0-	-69	-0-	127 2	N	-0-	-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT	-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 151068		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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-

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 UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 156848		COMPL. DATE 11/12/1995		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5556 - 5558	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	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								
LA ROSA UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 162114		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 4862 - 4868		
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	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	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 #: 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 UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 187879		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5260 - 5266		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 #: 49		RRCID -> 188460		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6224 - 6234								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	308 N	255	-0-	-53	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-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	AMT	CODE	BALANCE

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		

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

LA ROSA (6750, BELOW, GAS)				50975 816	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO						
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560												
ROOKE SOUTH		WELL #:		M 01	RRCID ->	266001	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8223	-	8238		

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 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-	-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-

LA SALLE (5300)				51025 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON						
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880												
BENNETT, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	278447	COMPL. DATE	02/05/2017	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5050	-	5270		

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-

OIL AND GAS DIVISION

LA SALLE (6110)				51025 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON						
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880											
SAPPINGTON FARMS				WELL #:	1	RRCID ->	255242	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6171 - 6178			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			40
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			40
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			40

LA SALLE (6300)				51025 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON						
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880											
BENNETT				WELL #:	2	RRCID ->	226799	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6284 - 6302			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	DLQ G-10	50	-0-	50	155		50	2			Y	-0-			52
11	DLQ G-10	56	-0-	56	211		56	2			Y	-0-			52
12	DLQ G-10	51	-0-	51	262		51	2			Y	-0-			52
01	DLQ G-10	55	-0-	55	317		55	2			Y	-0-			52
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	317						Y	NO RPT			52
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	255						Y	NO RPT			52

LA SALLE (6310)				51025 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON						
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880											
BENNETT				WELL #:	4	RRCID ->	244760	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6398 - 6403			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			7
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			7
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			7

LA SALLE (6530)				51025 845	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON						
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880											
BENNETT, ET AL				WELL #:	6	RRCID ->	251098	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6590 - 6594			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	DLQ G-10	51	-0-	51	157		51	2			Y	-0-			8
11	DLQ G-10	56	-0-	56	213		56	2			Y	-0-			8
12	DLQ G-10	52	-0-	52	265		52	2			Y	-0-			8
01	320 N	55	-0-	-265	-0-		55	2			Y	-0-			8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			8
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT			8

LA SALLE (6550)				51025 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON						
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880											
BENNETT				WELL #:	3	RRCID ->	238234	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6582 - 6589			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			8
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			8

LA SALLE (6600)		51025 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880													
BENNETT		WELL #: 5		RRCID -> 249354		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6303 - 6306							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
LA SALLE, N. (6300)		51027 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880													
BENNETT, ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 258714		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6545 - 6550							
10	DLQ G-10	56	-0-	56	160	56	2			Y	-0-				52
11	DLQ G-10	58	-0-	58	218	58	2			Y	-0-				52
12	DLQ G-10	52	-0-	52	270	52	2			Y	-0-				52
01	DLQ G-10	55	-0-	55	325	55	2			Y	-0-				52
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	325					Y	NO RPT				52
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	263					Y	NO RPT				52
LA SALLE, NE. (6500)		51028 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880													
BENNETT, ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 257329		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6302 - 6307							
10	14B2 EXT	54	-0-	54	157	54	2			Y	-0-				4
11	14B2 EXT	56	-0-	56	213	56	2			Y	-0-				4
12	14B2 EXT	60	-0-	60	273	60	2			Y	-0-				4
01	300	52	-0-	-248	25	52	2			Y	-0-				4
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT				4
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT				4
LA WARD, NORTH		51109 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON							
JURA ENERGY OPERATING LLC		448223													
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-
GORDIN ESTATE		WELL #: 35		RRCID -> 137861		COMPL. DATE 01/07/1991		TOTAL DEPTH 7542 PERF. 5158 - 5162							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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	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-

LA WARD, NORTH (4700)		//CONT.//		51109 324	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON					
KD ENERGY, LLC				452996										
ROBBINS, F.S. (MFMU 1301)		WELL #:		1	RRCID -> 205543	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	5233	PERF.	4651 - 4656			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

LA WARD, NORTH (5500)				51109 414	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON					
JURA ENERGY OPERATING LLC				448223										
GORDIN ESTATE		WELL #:		33	RRCID -> 141104	COMPL. DATE	03/13/1992	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5521 - 5525			
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-

GORDIN ESTATE				WELL #:	3	RRCID -> 145982	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	6008	PERF.	5510 - 5520		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

LA WARD, NORTH (5600)				51109 540	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON					
JURA ENERGY OPERATING LLC				448223										
GORDIN ESTATE		WELL #:		38	RRCID -> 158715	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5654 - 5659			
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	5	Y	-0-					-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	5	Y	-0-					-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	5	Y	-0-					-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	5	Y	-0-					-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	5	Y	-0-					-0-
03	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	5	Y	-0-					-0-

LA WARD, NORTH (5700)				51109 576	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACKSON					
SIR DRAKE OIL AND GAS COMPANY				784939										
HACKBARTH-BURES		WELL #:		1	RRCID -> 284591	COMPL. DATE	04/13/2018	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5688 - 5691			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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 WARD, NORTH (5800 -A-)				51109 666	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON					
JURA ENERGY OPERATING LLC				448223										
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-

LA WARD, NORTH (5800 -A-)		//CONT.//		51109 666	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
SIR DRAKE OIL AND GAS COMPANY				784939							
GRAVES, T.A.		WELL #:		2	RRCID ->	198620	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 5776 - 5785
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM 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-

LA WARD, NORTH (5900)				51109 720	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
JURA ENERGY OPERATING LLC				448223							
GORDIN ESTATE		WELL #:		31	RRCID ->	211132	COMPL. DATE	12/12/2004	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 5903 - 5906
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, NORTH (6300)				51109 756	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
SIR DRAKE OIL AND GAS COMPANY				784939							
HACKBARTH		WELL #:		1	RRCID ->	284661	COMPL. DATE	05/18/2018	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6226 - 6234
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	2399	-0-	2399	2399	2399	2	Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	4549	-0-	4549	6948	840	1	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	1914	-0-	1914	8862	840	1	Y	-0-		-0-

LA WARD, NE. (6800)				51110 888	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
OBLAEN RESOURCES LLC				617546							
STAFFORD		WELL #:		3	RRCID ->	279439	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 6554 - 6557
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		233
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		233
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		233
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		233
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		233
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		233

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2015

LABUS (EDWARDS, UPPER)				51138 666	ASSOCIATED	49B		CNTY: KARNES			
THREE J ENERGY, INC.				857686							
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	11	37 7	11
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12		23
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14		37
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20		57
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
LAGARTO (2300) 51278 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: LIVE OAK										
FORAN, LESTER, TRUSTEE 275590										
BEALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 002573 COMPL. DATE 06/07/1961 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2271 - 2285										
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LAGARTO CREEK (YEGUA) 51280 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK										
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075										
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258153 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6236 - 6254										
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
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										
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D140 RRCID -> 206493 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3900 - 3980										
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 16 RRCID -> 221964 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4113 - 4140										
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-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D128 RRCID -> 234919 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4116 - 4124										
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LAKE PASTURE (C-406)		//CONT.//		51512 038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D154	RRCID ->	237758	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	4655	PERF.	4169 - 4178
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D135	RRCID ->	260558	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	4628	PERF.	4136 - 4148
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D122	RRCID ->	282709	COMPL. DATE	05/31/2017	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4073 - 4080
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D126	RRCID ->	289495	COMPL. DATE	05/18/2016	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	4147 - 4157
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	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-

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	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

LAKE PASTURE (E-221)			//CONT.//		51512 043	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #:		D 54 D	RRCID ->	090092	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	5911	PERF. 2209 - 2228
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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-

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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #:		D 2G	RRCID ->	284625	COMPL. DATE	08/07/2017	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 2430 - 2436
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LAKE PASTURE (E-273)		51512 049		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D138		RRCID -> 162401		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 4701 PERF. 2741 - 2748		
M	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-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
LAKE PASTURE (E-275)		51512 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D 40		RRCID -> 288405		COMPL. DATE 06/29/2019		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2774 - 2814		
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-
LAKE PASTURE (E-264)		51512 051		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 64		RRCID -> 282376		COMPL. DATE 03/29/2017		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 2662 - 2670		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D179		RRCID -> 283523		COMPL. DATE 09/13/2017		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2673 - 2678		
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-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D114		RRCID -> 288182		COMPL. DATE 06/22/2017		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 2678 - 2686		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55		N	-0-		-0-
LAKE PASTURE (E-259)		51512 052		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		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		
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-

LAKE PASTURE (E-259)		//CONT.//		51512 052	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D195	RRCID ->	261172	COMPL. DATE	01/18/2011	TOTAL DEPTH	4669	PERF.	2513 - 2523			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D128	RRCID ->	282206	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	4644	PERF.	2582 - 2588
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 16	RRCID ->	284280	COMPL. DATE	08/18/2017	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	2564 - 2574
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-

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	502 N	502	-0-	-0-	-0-	217	1	285	2	Y	-0-	-0-
11	390 N	352	-0-	-38	-0-	123	1	229	2	Y	-0-	-0-
12	372 N	364	-0-	-8	-0-	61	1	303	2	Y	-0-	-0-
01	496 N	355	-0-	-141	-0-	96	1	259	2	Y	-0-	-0-
02	336 N	293	-0-	-43	-0-	44	1	249	2	Y	-0-	-0-
03	372 N	281	-0-	-91	-0-	28	1	253	2	Y	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2022												

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-

LAKE PASTURE (E-282)			//CONT.//		51512 055	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #:		D 41	RRCID ->	231400	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	4646	PERF. 2865 - 2870				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-	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-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'			WELL #:		D189	RRCID ->	278067	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	4678	PERF. 2855 - 2858				
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-

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-				Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

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-				Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

LAKE PASTURE (E-293) //CONT.// 51512 067 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 H RRCID -> 105215 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2928 - 2942

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-	-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-

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

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	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-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

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	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-

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

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-	-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-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 T-C OIL COMPANY-O'CONNOR WELL #: 4-U RRCID -> 138332 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5255 - 5258

M	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	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-534)		51512 285		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
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-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
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	-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-545)		51512 418		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: D 60		RRCID -> 123972		COMPL. DATE 03/05/2019		TOTAL DEPTH 5762 PERF. 3790 - 3854								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
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-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
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-					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	-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 #:		3	RRCID ->	194589	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	5970	PERF. 5451 - 5454
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAKE PASTURE (FS 559)				51512 525	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		D 21	RRCID ->	281753	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5643 - 5682
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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 (FT-690)				51512 874	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 84	RRCID ->	239232	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7058 - 7061
M	ALLOW CODE	GAS 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-

LAKE PASTURE (H-434)				51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 80	RRCID ->	127581	COMPL. DATE	05/05/1988	TOTAL DEPTH	5822	PERF. 4426 - 4436
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 97	RRCID ->	129359	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	4615	PERF. 4398 - 4419
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	2537 1	3336 2	Y	-0-		-0-
11	6030 X	5428	-0-	-602	-0-	1903 1	3525 2	Y	-0-		-0-
12	6355 X	5296	-0-	-1059	-0-	888 1	4408 2	Y	-0-		-0-
01	6355 X	5801	-0-	-554	-0-	1564 1	4237 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	4629	-0-	4629	4629	697 1	3932 2	Y	-0-		-0-
*03	9080 X	4451	-0-	-4629	-0-	448 1	4003 2	Y	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 61	RRCID ->	161853	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	4652	PERF. 4396 - 4410
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D136	RRCID ->	161854	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	4665	PERF.	4382 - 4396				
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	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-

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-	-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-

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-	-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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D106D	RRCID ->	191219	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	5944	PERF.	4367 - 4391				
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D181	RRCID ->	206553	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4400 - 4426				
10	7192 X	7067	-0-	-125	-0-	-0-	3053	1	4014	2	Y	-0-				-0-
11	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	-0-	2480	1	4594	2	Y	-0-				-0-
12	7564 X	7257	-0-	-307	-0-	-0-	1217	1	6040	2	Y	-0-				-0-
01	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	-0-	2096	1	5676	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	5730	-0-	5730	-0-	-0-	863	1	4867	2	Y	-0-				-0-
*03	8845 X	3115	-0-	-5730	-0-	-0-	313	1	2802	2	Y	-0-				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 64	RRCID ->	206559	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	7801	PERF.	4352 - 4379				
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-

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-	-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-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D122	RRCID ->	217537	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4368 - 4399	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D166	RRCID ->	220062	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 4408 - 4450	
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 #:		D 27	RRCID ->	221265	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 4344 - 4374	
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-	

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-	-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-	

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-	-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-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 22	RRCID ->	225515	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4368 - 4397	
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-	

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-	-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-	

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//	51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D189	RRCID ->	228530	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	4678	PERF. 4425 - 4446	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D 57	RRCID ->	237232	COMPL. DATE	10/12/2020	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4386 - 4401	
10	372 X	62	-0-	-310	-0-	27 1	35 2	Y	-0-		-0-
11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-		-0-
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-		-0-
01	496 X	-0-	-0-	-496	-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-

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-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D197	RRCID ->	282317	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4442 - 4448	
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D118	RRCID ->	282318	COMPL. DATE	05/12/2017	TOTAL DEPTH	4655	PERF. 4371 - 4378	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * 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-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		30	RRCID ->	189304	COMPL. DATE	03/04/2002	TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4369 - 4393				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782									
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 32	RRCID ->	198753	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4403 -	4436
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2021													
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #:		L 57	RRCID ->	217977	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4392 -	4426
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 15	RRCID ->	220087	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4400 -	4421
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2021													
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-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		84	RRCID ->	222237	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	4364 -	4367
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 25	RRCID ->	223481	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4374 -	4408
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2021 - WELL PLUGGED 12/1/2021													

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 225512 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4375 - 4402

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2022 - WELL PLUGGED 3/23/2022

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #: D110D RRCID -> 285050 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 5695 PERF. N/A

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-

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
WILLIAMS, MAUDE 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-		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-

LAKE PASTURE (H-495)		//CONT.//		51512 922	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 87	RRCID ->	282921	COMPL. DATE	05/25/2017	TOTAL DEPTH	5860	PERF. 4954 - 4958	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	2015 N	1947	-0-	-68 B	-0-	841 1	1106 2	Y	-0-		-0-	
11	1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	650 1	1203 2	Y	-0-		-0-	
12	1674 N	1616	-0-	-58 B	-0-	271 1	1345 2	Y	-0-		-0-	
01	1953 N	1825	-0-	-128 B	-0-	492 1	1333 2	Y	-0-		-0-	
02	1736 N	1234	-0-	-502 B	-0-	186 1	1048 2	Y	-0-		-0-	
03	1612 N	1091	-0-	-521 B	-0-	110 1	981 2	Y	-0-		-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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 12	RRCID ->	282956	COMPL. DATE	05/30/2017	TOTAL DEPTH	5760	PERF. 2023 - 2031	
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-	
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-		-0-	
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
LAKE PASTURE (L-202)				51512 933	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
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 (L-206)				51512 936	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D154	RRCID ->	282390	COMPL. DATE	05/25/2017	TOTAL DEPTH	4655	PERF. 2092 - 2124	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 9	RRCID ->	282893	COMPL. DATE	05/16/2017	TOTAL DEPTH	5763	PERF. 2094 - 2106	
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-	

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT		-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D111 RRCID -> 287568 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3025 - 3030

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-

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

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 WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 46 RRCID -> 256712 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3130 - 3136

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

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-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

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

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-

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

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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 10 RRCID -> 156796 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3304 - 3321

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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 20 RRCID -> 176369 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3368 - 3473

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: D117 RRCID -> 244759 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 3306 - 3312

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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 WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 6 RRCID -> 263355 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 3309 - 3315

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-

LAKE PASTURE (M-330)		//CONT.//		51512 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		D146	RRCID ->	288183	COMPL. DATE	08/02/2017	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3308 - 3314	
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	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-
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-			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-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D120	RRCID ->	268051	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 3360 - 3374	
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-
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-
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			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			Y	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (M-358)		//CONT.//		51512 968	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 81	RRCID ->	231414	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	7924	PERF.	3548 - 3555
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

LAKE PASTURE (VICKSBURG 8100)				51512 975	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D203	RRCID ->	214334	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8265 - 8281
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

LAKE PLACEDO (5590)				51527 515	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
HILSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES				249867								
GOLDSTON, W. L. JR. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	147546	COMPL. DATE	12/31/1992	TOTAL DEPTH	6012	PERF.	5592 - 5594
M	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-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

LARGO NAVIDAD (6560)				52060 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON			
ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468								
KAUP UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	240638	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6992	PERF.	6692 - 6714
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	24459 X	21675	-0-	-2784	B	-0-	83 1	21476 2	N	105		389
							116 9					
11	23100 X	20764	-0-	-2336	B	-0-	80 1	20557 2	N	115 363 1		141
							127 9					
12	23560 X	20350	-0-	-3210	B	-0-	78 1	20002 2	N	245		386
							270 9					
01	22599 X	20375	-0-	-2224	B	-0-	78 1	20174 2	N	112 356 1		142
							123 9					
02	20384 X	16869	-0-	-3515	B	-0-	65 1	16694 2	N	100		242
							110 9					
03	21669 X	18112	-0-	-3557	B	-0-	69 1	17925 2	N	107		349
							118 9					

LAURA THOMSON, S.E. (CHAMBERLAIN)				52291 300	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931								
ARC THOMSON-BARROW		WELL #:		5	RRCID ->	280559	COMPL. DATE	09/19/2015	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5690 - 5693
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LAVACA BAY (F-40-B) 52355 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
 ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE WELL #: 9 RRCID -> 113423 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10564 - 10575

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 X	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LAVACA BAY (F-46) 52355 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
 GALLINIPPER UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 247105 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744

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

QUAIL RIDGE/STATE UNIT WELL #: 3906 RRCID -> 275993 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11090 - 11102

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

LAVACA RIVER (YEGUA) 52365 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748
 CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 188178 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5298 - 5622

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
 RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947
 RODEN WELL #: 1 RRCID -> 232912 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1876 PERF. 1748 - 1758

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3069 #	1151	-0-	-1918	B	-48612	1151	3		N	-0-					-0-
11	3210	1172	-0-	-2038	B	-50650	1172	3		N	-0-					-0-
12	3317	966	-0-	-2351	B	-53001	966	3		N	-0-					-0-
01	3317	911	-0-	-2406	B	-55407	911	3		N	-0-					-0-
02	1092 #	613	-0-	-479	B	-55886	613	3		N	-0-					-0-
03	1209 #	631	-0-	-578	B	-56464	631	3		N	-0-					-0-

RODEN WELL #: 2 RRCID -> 235958 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-33015				N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	B	-33015				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-33015				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-33015				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-33015				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-33015				N	-0-					-0-

LAVACA RIVER (1700) //CONT.// 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC //CONT.// 712947
 JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-20608				N	-0-					-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	B	-20608				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-20608				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-20608				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-20608				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-20608				N	-0-					-0-

RODEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240424 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740

10	4030	3292	-0-	-738	B	-14680	3292	3		N	-0-					-0-
11	2970 #	3227	-0-	257	B	-14423	3227	3		N	-0-					-0-
12	4030	3511	-0-	-519	B	-14942	3511	3		N	-0-					-0-
01	3286 #	3479	-0-	193	B	-14749	3479	3		N	-0-					-0-
02	3024 #	2726	-0-	-298	B	-15047	2726	3		N	-0-					-0-
03	3503 #	3303	-0-	-200	B	-15247	3303	3		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-

LIMES (WILCOX F-1) 53590 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 NELSON, C. S. TRUST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 147165 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9508 - 9532

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

J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149008 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9345 - 9402

10	337 X	337	-0-	-0-		-0-	336	2	1	9	N	1				77
11	2333 X	2333	-0-	-0-		-0-	2320	2	13	9	N	12				89
12	1035 X	1035	-0-	-0-		-0-	1032	2	3	9	N	3				92
01	599 X	599	-0-	-0-		-0-	597	2	2	9	N	2				94
02	659 X	659	-0-	-0-		-0-	659	2			N	-0-				94
*03	465 X	465	-0-	-0-		-0-	452	2	13	9	N	12				106

NELSON, C. S. WELL #: 6 RRCID -> 208013 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500

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

LIMES (WILCOX F-2)
KEBO OIL & GAS, INC.
BRYSCH

53590 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
453170

WELL #: 1 RRCID -> 254913 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9188

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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- B	-0-					N	-0-			49
11	14B2 EXT	-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

SANDEL OPERATING COMPANY
SCHREINER RANCH TRUST II

747534
WELL #: 9 RRCID -> 161355 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9590 - 9624

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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44

NELSON, C. S.

WELL #: 9 RRCID -> 208131 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9608 - 9632

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-

LIMES (WILCOX 7900)
INLAND OCEAN, INC.
WEST

53590 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
424607

WELL #: 3 RRCID -> 232116 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 7580 - 7587

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2019 - P/A 12/23/19

LIMES (WILCOX 9500)
AWP OPERATING COMPANY
J. W. MCCLELLAND G. U. #2

53590 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
038889

WELL #: 1 RRCID -> 148924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 7756 - 7762

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SANDEL OPERATING COMPANY
NELSON, C. S.

747534
WELL #: 4 RRCID -> 094293 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9674 - 9759

10	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4485	2	84	9	N	76	115	1	-0-
11	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4263	2	100	9	N	91	25	1	66
12	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4382	2	123	9	N	112	21	1	157
01	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4782	2	34	9	N	31	166	1	22
02	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3530	2	47	9	N	43			65
*03	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2456	2	45	9	N	41	19	1	87

OIL AND GAS DIVISION

LIMES (WILCOX 9900) 53590 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 NELSON, C. S. WELL #: 5 RRCID -> 094294 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9916 - 9944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	554	-0-	554	2340	541 2	13 9	Y	12	9 1		123
11	3003 X	663	-0-	-2340	-0-	651 2	12 9	Y	11	4 1		130
12	384 X	384	-0-	-0-	-0-	372 2	12 9	Y	11	2 1		139
01	992 X	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-			139
02	896 X	-0-	-0-	-896	-0-			Y	-0-			139
03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-			139

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100334 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9712 - 9779

10	651 N	432	-0-	-219	-0-	432 2		N	-0-	7 1		164
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	859 2	48 9	N	44	5 1		203
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1014 2	53 9	N	48	185 1		66
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	742 2	18 9	N	16	3 1		79
02	588 N	575	-0-	-13	-0-	564 2	11 9	N	10			89
03	651 N	214	-0-	-437	-0-	214 2		N	-0-	2 2		87

LIMES, S. (WILCOX 10750) 53592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
 HOUDMANN WELL #: 1 RRCID -> 115247 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10800 - 10820

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2020 - P/A 08/20/20

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

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

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.// 53822 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031									
ELLROY KARNEI UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215566		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 16028 PERF.14421 - 15315			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-	

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-	

FLINT INTERESTS, LLC		273932		RRCID -> 219921		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 15700 PERF.14388 - 14630			
BUCKNER FOUNDATION		WELL #: 1									
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-	

UNITED TEXAS OIL LLC		877689		RRCID -> 208012		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 13998 PERF.13831 - 13850			
WEISE, FRITZ		WELL #: 1									
10	10771 X	10771	-0-	-0-	-0-	10771 2	N	-0-		-0-	
11	8550 X	6076	-0-	-2474	-0-	6076 1	N	-0-		-0-	
12	8835 X	7469	-0-	-1366	-0-	7469 1	N	-0-		-0-	
01	10334 X	10334	-0-	-0-	-0-	10334 2	N	-0-		-0-	
*02	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	8409 2	N	-0-		-0-	
*03	10399 X	10399	-0-	-0-	-0-	10399 2	N	-0-		-0-	

DEHNERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211534		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 15817 PERF.14206 - 14250			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	359	-0-	359	359	359 2	N	-0-		-0-	

LIIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.// 53822 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
UNITED TEXAS OIL LLC		//CONT.// 877689														
WEISE, FRITZ		WELL #: 2		RRCID -> 212577		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13830 - 14512								
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-
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 1		RRCID -> 219641		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 15600 PERF.13875 - 14621								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
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-
DEHNERT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221923		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 15700 PERF.13944 - 14294								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 15750 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 15425 PERF.14088 - 15416								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4		RRCID -> 232875		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 15653 PERF.13826 - 14038								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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				
UNITED TEXAS OIL LLC		//CONT.// 877689										
WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #: 2		RRCID -> 233310		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRITZ WEISE GU "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233951		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 15572 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 15795 PERF.14220 - 14334				
10	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-			N	-0-			-0-
11	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-			N	-0-			-0-
12	6107 X	-0-	-0-	-6093	-0-	14	2	N	-0-			-0-
01	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14 X	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-

WEISE, FRITZ		WELL #: 9		RRCID -> 236999		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337				
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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE			
UNITED TEXAS OIL LLC		//CONT.//		877689										
WEISE, FRITZ		WELL #:		3	RRCID -> 243806			COMPL. DATE 06/08/2010			TOTAL DEPTH 15800 PERF.14024 - 14902			
M	ALLOW 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	-0-	-0-	-0-	-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			
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 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-

LITTLE KENTUCKY (FRIO 5800)				54021 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACKSON			
J POSEY OPERATING LLC				427904										
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 (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	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-

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-

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

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

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2022

HYNES - SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 161262 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 7700 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2022

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2022

LOST FORK (YEGUA 6500) 55031 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 TAG OPERATING COMPANY, INC. 834352
 AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 139127 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6501 - 6513

M	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

LYONS (4TH ROEDER) 56021 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
 PINSON SLAUGHTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214868 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9098 - 9116

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (3030) 56638 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 SALYER, MONTE C. 744530
 SALYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 103917 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3027 - 3030

M	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	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
 ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
 FRANKE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 176240 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3127 - 3128

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

MAGNOLIA BEACH (8700)		56710 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
CURTIS FOESTER		WELL #: 2		RRCID -> 250710		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9626 - 9657			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* 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-			N	-0-		39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39

MAG. BEACH-KELLERS BAY (FOESTER)		56725 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699									
KELLERS BAY STATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 047888		COMPL. DATE 12/12/1969		TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		6
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		6
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2016											

MALO DOMINGO (TALK D)		56979 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
TALK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 109272		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10794 - 10830			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
*04	60 N	53	-0-	-7	-0-	3 1	44 2	N	5		92
						6 9					
*05	62 N	56	-0-	-6	-0-	5 1	48 2	N	3		95
						3 9					
*06	60 N	56	-0-	-4	-0-	3 1	45 2	N	7		102
						8 9					
*07	62 N	54	-0-	-8	-0-	3 1	45 2	N	5		107
						6 9					
*08	62 N	52	-0-	-10	-0-	3 1	46 2	N	3		110
						3 9					
*09	60 N	52	-0-	-8	-0-	2 1	44 2	N	5		115
						6 9					
*10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3 1	45 2	N	50		165
						55 9					
*11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2	N	81		246
						89 9					
*12	62 N	48	-0-	-14	-0-	3 1	45 2	N	-0-	182 1	64
*01	93 N	52	-0-	-41	-0-	3 1	46 2	N	3		67
						3 9					
*02	140 N	48	-0-	-92	-0-	4 1	41 2	N	3		70
						3 9					
*03	62 N	52	-0-	-10	-0-	3 1	45 2	N	4		74
						4 9					

MALO DOMINGO (WILCOX 10650) 56979 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280888 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10528 - 10656

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	3202	3202	-0-	-0-	-0-	167 1	2932 2	N	94	183 1		127
						103 9						
11	2976	2958	-0-	-18	-0-	162 1	2698 2	N	89			216
						98 9						
12	3070	3054	-0-	-16	-0-	169 1	2772 2	N	103	196 1		123
						113 9						
01	3172	3075	-0-	-97	-0-	160 1	2793 2	N	111			234
						122 9						
02	2688	2658	-0-	-30	-0-	252 1	2296 2	N	100	180 1	2 8	152
						110 9						
03	2976	2757	-0-	-219	-0-	177 1	2472 2	N	98			250
						108 9						

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	8587 #	8515	-0-	-72	-0-	451 1	7940 2	N	113	192 1		108
						124 9						
11	8310 #	7825	-0-	-485	-0-	435 1	7222 2	N	153	191 1		70
						168 9						
12	8587 #	7910	-0-	-677	-0-	449 1	7378 2	N	75			145
						83 9						
01	8628 R	8628	-0-	-0-	-0-	458 1	7999 2	N	155	190 1		110
						171 9						
02	7728 #	3149	-0-	-4579	-0-	304 1	2766 2	N	72			182
						79 9						
03	8525 #	6700	-0-	-1825	-0-	440 1	6144 2	N	105	190 1		97
						116 9						

TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280868 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10680 - 10778

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	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-

MARCADO CREEK (4290 FRIO) 57358 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 FIELD PETROLEUM CORP. 266906
 WELDER, M S EST WELL #: 14 RRCID -> 208147 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4264 - 4271

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

MARCADO CREEK (4290 FRIO) //CONT.// 57358 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 FIELD PETROLEUM CORP. //CONT.// 266906
 WELDER, MINNIE EST WELL #: 15 RRCID -> 221031 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4249 - 4264

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

MARSHALL (FRIO II B) 57719 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 CABEZA OIL AND GAS, LLC 121232
 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2022

REMORA OPERATING, LLC 701613
 HAWKINS SHALLOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202724 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2646 - 2649

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191190 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9436 - 9448

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

ETOCO, L.P. 255133
 WHIPP WELL #: 1 RRCID -> 216661 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF. 10250 - 10274

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
----	-----	-----	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	-----	--	--	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2021 - WELL PLUGGED 10/8/21

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414														
CUNNINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 197435 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	8703	-0-	8703	8703	8703	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	9112	-0-	9112	17815	9112	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	8972	-0-	8972	26787	8972	2			N	-0-			-0-
02	28587 X	1800	-0-	-26787	-0-	1800	2			N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31

BETHKE WELL #: 2 RRCID -> 266666 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96

PALEO OIL COMPANY LLC 635131														
HOFFMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187607 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030														
10	50514 X	1979	-0-	-48535	-0-	1966	2	13	9	N	12			125
11	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2738	2	44	9	N	40			165
12	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5497	2	64	9	N	58			223
01	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4540	2	2	9	N	2	172	1	53
*02	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3101	2	15	9	N	14			67
03	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-	-0-				N	NO RPT			67

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
WELDER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 222477 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312														
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

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		57719 374	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
REMORA OPERATING, LLC				701613								
ROBINSON-REAVES		WELL #:		1	RRCID ->	185702	COMPL. DATE	06/16/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9858 - 10994
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2360	2	36	9	N	33	299
11	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2046	2	37	9	N	34	208
12	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1967	2	42	9	N	38	246
01	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-	246
02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1673	2	46	9	N	42	288
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	288

ROUDON		WELL #:		1	RRCID ->	188866	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10080 - 10104
10	992 N	817	-0-	-175	-0-	793	2	24	9	N	22	49
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	721	2	33	9	N	30	79
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	830	2	31	9	N	28	107
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-	107
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	630	2	20	9	N	18	125
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	125

DANFORTH		WELL #:		1	RRCID ->	188952	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	9910 - 10210
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-	49
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	194	2	11	9	N	10	47
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	200	2	21	9	N	19	66
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-	66
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	175	2	7	9	N	6	72
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	72

SEIFERT, EDWARD H. ET UX		WELL #:		1	RRCID ->	193281	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	9510 - 13186
10	1612 X	536	-0-	-1076	-0-	522	3	14	9	Y	13	46
11	1500 X	1343	-0-	-157	-0-	1325	3	18	9	Y	16	38
12	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1166	3	24	9	Y	22	43
01	1023 X	821	-0-	-202	-0-	818	3	3	9	Y	3	33
02	DLQ G-10	709	-0-	709	709	692	3	17	9	Y	15	35
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	709					Y	NO RPT	35

EDWARD H. SEIFERT, ET UX		WELL #:		2	RRCID ->	194166	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	12314	PERF.	11233 - 11656
10	3100 N	7210	-0-	4110	4110	7017	3	193	9	Y	175	444
11	3000 N	8955	-0-	5955	10065	8819	3	136	9	Y	124	424
12	3100 N	11044	-0-	7944	18009	10824	3	220	9	Y	200	468
01	3100 N	10556	-0-	7456	25465	10516	3	40	9	Y	36	339
02	DLQ G-10	8131	-0-	8131	33596	7941	3	190	9	Y	173	350
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33596					Y	NO RPT	350

HOFF, GEORGIA ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	195043	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10351 - 10538
10	527 N	525	-0-	-2	-0-	519	2	6	9	Y	5	51
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	410	2	3	9	Y	3	37
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	474	2	2	9	Y	2	39
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	475	2	4	9	Y	4	43
02	DLQ G-10	342	-0-	342	342	339	2	3	9	Y	3	9
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	342					Y	NO RPT	9

RAMSEY		WELL #:		B 1	RRCID ->	195501	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	9674 - 9696
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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 (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC WINDBERG, DALHART		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WINDBERG, DALHART WELL #: 1 RRCID -> 198681 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11765 - 11789											
10	527 N	406	-0-	-121	-0-	393 3	13 9	Y	12	13 1	115
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	529 3	8 9	Y	7	13 1	109
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	447 3	8 9	Y	7	12 1	104
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	506 3	11 9	Y	10		114
*02	DLQ G-10	517	-0-	517	517	506 3	11 9	Y	10	16 1	108
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	517			Y	NO RPT		108
WINDBERG, DALHART WELL #: 2 RRCID -> 199096 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766											
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	59 3	1 9	Y	1	2 1	28
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	488 3	7 9	Y	6	12 1	22
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	521 3	10 9	Y	9	14 1	17
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	486 3	10 9	Y	9		26
02	DLQ G-10	3118	-0-	3118	3118	3054 3	64 9	Y	58	15 1	69
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3118			Y	NO RPT		69
WINDBERG, DALHART WELL #: 3 RRCID -> 200642 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766											
10	7068 X	5081	-0-	-1987	-0-	4919 3	162 9	N	147	160 1	678
11	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	6874 3	116 9	N	105	165 1	618
12	6076 X	5749	-0-	-327	-0-	5646 3	103 9	N	94	151 1	561
01	6262 X	4968	-0-	-1294	-0-	4866 3	102 9	N	93		654
02	5040 X	2251	-0-	-2789	-0-	2205 3	46 9	N	42	153 1	543
03	7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-			N	NO RPT		543
BAMMERT WELL #: 3 RRCID -> 200768 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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-
HAWKINS DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201842 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11066 - 11164											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #: 1 RRCID -> 201843 COMPL. DATE 12/25/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10242 - 10435											
10	589 N	491	-0-	-98	-0-	490 3	1 9	Y	1		30
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	527 2	1 9	Y	1		31
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	501 3	2 9	Y	2		33
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	551 2	3 9	Y	3		36
02	DLQ G-10	472	-0-	472	472	471 2	1 9	Y	1		37
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	472			Y	NO RPT		37

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
HAUSMANN, ET. AL.		WELL #: 1		RRCID -> 203160		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAMMERT		WELL #: 5		RRCID -> 206412		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12444 PERF.10436 - 11777								
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	412	2	4	9	N	4					22
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	N	1	19	1			4
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	N	1					5
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	234	2	2	9	N	2					7
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	93	2	20	9	N	18	18	1			7
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

SEIFFERT		WELL #: 3		RRCID -> 206438		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684								
10	744 N	493	-0-	-251	-0-	480	3	13	9	N	12	19	1			100
11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1122	3	17	9	N	15	18	1			97
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1189	3	24	9	N	22	17	1			102
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	875	3	4	9	N	4	14	1			92
*02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	743	3	18	9	N	16	13	1			95
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

BAMMERT		WELL #: 4		RRCID -> 207638		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

CARMICHAEL		WELL #: 2		RRCID -> 207929		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 11961 PERF.10621 - 11314								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					38
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

CARMICHAEL		WELL #: 3		RRCID -> 207936		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124								
10	2542 X	105	-0-	-2437	-0-	105	3			Y	-0-					52
11	1770 X	85	-0-	-1685	-0-	85	2			Y	-0-					52
12	682 X	413	-0-	-269	-0-	411	3	2	9	Y	2					54
01	713 X	129	-0-	-584	-0-	129	2			Y	-0-					54
02	DLQ G-10	142	-0-	142	-0-	142	2			Y	-0-					54
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	142				Y	NO RPT					54

SEE		WELL #: 1		RRCID -> 208005		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613											
EICHMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211723		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
10	682	N	360	-0-	-322	-0-	334 2	26 9	Y	24	177 1		166
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	281 2	10 9	Y	9			175
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	278 2	17 9	Y	15			190
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		Y	-0-			190
02	DLQ	G-10	148	-0-	148	148	138 2	10 9	Y	9			199
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	148			Y	NO RPT			199

DANFORTH-DYE		WELL #: 3		RRCID -> 212169		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EICHMANN-LANGE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212776		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020					
10	558	N	362	-0-	-196	-0-	352 2	10 9	Y	9			103
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	408 2	12 9	Y	11			114
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	388 2	8 9	Y	7			121
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	390 2	14 9	Y	13			134
02	DLQ	G-10	292	-0-	292	292	283 2	9 9	Y	8			142
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	292			Y	NO RPT			142

CARMICHAEL		WELL #: 4		RRCID -> 214433		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899					
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		Y	-0-			97
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	113 2	2 9	Y	2			99
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180 3	1 9	Y	1			100
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-			100
02	DLQ	G-10	125	-0-	125	125	123 2	2 9	Y	2			102
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	125			Y	NO RPT			102

DANFORTH-DYE		WELL #: 4		RRCID -> 215296		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411					
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-			79
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-	5 1		74
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			74
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			74
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			74
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74

BAMMERT		WELL #: 6		RRCID -> 215482		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266					
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	668 2	47 9	N	43			276
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	581 2	45 9	N	41	24 1		293
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	631 2	33 9	N	30			323
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	786 2	7 9	N	6			329
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	855 2	39 9	N	35	60 1		304
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			304

CARMICHAEL		WELL #: 5		RRCID -> 215767		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	356 2	2 9	Y	2			43
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	321 3	7 9	Y	6			49
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	227 2	3 9	Y	3			52
02	DLQ	G-10	395	-0-	395	395	391 2	4 9	Y	4			56
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	395			Y	NO RPT			56

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
BAMMERT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 215772		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 12033 PERF.10746 - 11340								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFF		WELL #: B 2		RRCID -> 216246		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11271 - 11311								
10	1705 N	1631	-0-	-74	-0-	1603	2	28	9	N	25					119
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1187	2	15	9	N	14	50	1			83
12	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1487	2	17	9	N	15					98
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1485	2	28	9	N	25					123
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1266	2	28	9	N	25	114	1			34
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

ROBINSON-REAVES		WELL #: 2		RRCID -> 216437		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065								
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					113
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-	10	1			103
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					103
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					103
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	149	2	3	9	N	3					106
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

ROBINSON-REAVES		WELL #: 4		RRCID -> 216446		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321								
10	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2002	2	2	9	N	2					48
11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1619	2	98	9	N	89	99	1			38
12	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1746	2	2	9	N	2					40
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					40
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1242	2	6	9	N	5					45
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BETHKE		WELL #: 1		RRCID -> 216449		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARMICHAEL		WELL #: 6		RRCID -> 216717		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 12043 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-

HAWKINS DEEP GU		WELL #: 2		RRCID -> 218321		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631								
10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1436	2	9	9	N	8					160
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1375	2	6	9	N	5					165
12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1248	2	9	9	N	8					173
01	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2129	2	9	9	N	8	181	1			-0-
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1100	2	6	9	N	5					5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613													
EICHMAN - LANGE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219387		COMPL. DATE 11/11/2005			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	3317 X	2595	-0-	-722	-0-	2591	2	4	9	Y	4				218
11	3210 X	2593	-0-	-617	-0-	2587	2	6	9	Y	5				223
12	3038 X	2364	-0-	-674	-0-	2353	2	11	9	Y	10				233
01	3131 X	2724	-0-	-407	-0-	2718	2	6	9	Y	5				238
02	DLQ G-10	2032	-0-	2032	2032	2023	2	9	9	Y	8				246
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2032					Y	NO RPT				246

BAMMERT A		WELL #: 1		RRCID -> 220205		COMPL. DATE 01/28/2006			TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182						
10	465 N	433	-0-	-32	-0-	432	2	1	9	Y	1				45
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-				45
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-				45
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	264	2	3	9	Y	3				48
02	DLQ G-10	383	-0-	383	383	381	2	2	9	Y	2				50
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	383					Y	NO RPT				50

HOFF		WELL #: B 1		RRCID -> 220639		COMPL. DATE 07/10/2005			TOTAL DEPTH 12000 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-

ROUDON A		WELL #: 1		RRCID -> 220796		COMPL. DATE 02/08/2006			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964						
10	2263 N	1938	-0-	-325	-0-	1938	2			N	-0-	167	1		38
11	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-				38
12	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2047	2	3	9	N	3				41
01	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-				41
02	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1479	2	22	9	N	20				61
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				61

HOFF		WELL #: 7		RRCID -> 220803		COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792						
10	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1922	2	32	9	N	29				148
11	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1610	2	19	9	N	17	68	1		97
12	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1811	2	30	9	N	27				124
01	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1873	2	36	9	N	33				157
02	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1559	2	42	9	N	38	144	1		51
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51

ODAM		WELL #: 1		RRCID -> 221544		COMPL. DATE 08/25/2016			TOTAL DEPTH 12880 PERF. 9147 - 9173						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HALL		WELL #: 1		RRCID -> 222962		COMPL. DATE 10/20/2006			TOTAL DEPTH 13756 PERF.12026 - 12072						
10	2015 N	1685	-0-	-330	-0-	1644	3	41	9	N	37	175	1		176
11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1501	3	37	9	N	34				210
12	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1633	3	36	9	N	33				243
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1582	3	35	9	N	32				275
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1318	3	28	9	N	25				300
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				300

 MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 HOFF-CALHOUN WELL #: 1 RRCID -> 223530 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			98
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	8	2	2	9	N	2			100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100

 ROBINSON-REAVES WELL #: 3 RRCID -> 225528 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434

10	1488 N	209	-0-	-1279	-0-	189	2	20	9	N	18	168	1	56
11	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1592	2	46	9	N	42	98	1	-0-
12	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1512	2	20	9	N	18			18
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-			18
02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-			18
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

 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-			61
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61

 HAWKINS A WELL #: 1 RRCID -> 226762 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 11936

10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			29
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			29
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			29
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			29
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			29
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

 ROBINSON-REAVES WELL #: 5 RRCID -> 227715 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559

10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	467	2	19	9	N	17			79
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	305	2	17	9	N	15	19	1	75
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	380	2	14	9	N	13			88
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			88
*02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	335	2	13	9	N	12			100
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100

 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 GLEINSER WELL #: 1 RRCID -> 229151 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9790 - 10418

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
HAWKINS DEEP GU		WELL #: 3		RRCID -> 231503		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					44
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					44
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					44
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					44
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	275	2	2	9	N	2					46
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

LOVE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232816		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHKE ROUDON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247279		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
DE LA GARZA GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 226885		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047								
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	4	1	9	N	1					138
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9	N	2					140
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9	N	2					142
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9	N	2					144
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9	N	2					146
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	4	1	9	N	1					147

VAQUERO OPERATING		882776		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
BLANCO		WELL #: 1		RRCID -> 218933		COMPL. DATE 08/02/2014		TOTAL DEPTH 14728 PERF.10496 - 10540								
10	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3620	3	47	9	N	43	175	1			34
11	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2515	3	56	9	N	51					85
12	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2905	3	8	9	N	7					92
01	3658 X	2444	-0-	-1214	-0-	2372	3	72	9	N	65					157
02	3304 X	2554	-0-	-750	-0-	2491	3	63	9	N	57					214
03	3658 X	2526	-0-	-1132	-0-	2503	3	23	9	N	21	181	1			54

MARSHALL, EAST (WILCOX 9410)		57721 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC		701613														
CARMICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 106939		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 10879 PERF.10672 - 10698								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, EAST (YEGUA 5300)			57721 590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
REMORA OPERATING, LLC			701613													
CARMICHAEL			WELL #: A 2		RRCID -> 134979		COMPL. DATE 03/06/1990		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 5309 - 5325					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C 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-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5523)			57721 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
REMORA OPERATING, LLC			701613													
CARMICHAEL			WELL #: 2		RRCID -> 126215		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 5530 - 5534					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-

MARSHALL, S.W. (MIOCENE 2350)			57732 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
REMORA OPERATING, LLC			701613													
HAWKINS SHALLOW G. U.			WELL #: 1		RRCID -> 200546		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 5710		PERF. 2317 - 2325					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

MARY ELLEN OCONNOR (D-1)			57911 052		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO							
DOLPHIN PETROLEUM, LP			222226													
OCONNOR, MARY ELLEN			WELL #: 32		RRCID -> 079074		COMPL. DATE 07/25/1978		TOTAL DEPTH 5821		PERF. 4107 - 4110					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		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-

OIL AND GAS DIVISION

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

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	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-

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-				N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2021 - WELL PLUGGED 11/3/2021													

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2021 - WELL PLUGGED 11/5/21													

O'CONNOR, THOMAS 'B'		WELL #:		44D	RRCID ->	175309	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	6005	PERF.	4938 -	4944
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2021 - WELL PLUGGED 10/12/21													

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2022 - WELL PLUGGED 2/22/22													

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

MASSINGILL, S. (4590 SD.)			58133 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE						
SPINDLETOP DRILLING CO.			809924									
HYNES, JAMES AGNES			WELL #: 3	RRCID -> 032945	COMPL. DATE 03/28/1964	TOTAL DEPTH 6090	PERF. 4556	-	4560			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	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-

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-

MATAGORDA BAY (2100) 58192 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HIGH ISLAND GAS LLC 385533
STATE TRACT 105 WELL #: 11 RRCID -> 150659 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 2106 - 2109

M	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-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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.	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-

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	
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365								
TRAYLOR, MAUDE B. "B"				WELL #: 8	RRCID -> 233750	COMPL. DATE 01/25/2008	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10866	- 11276			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	1488 N	157	-0-	-1331	-0-	146 2	11 9	N	10		12	
11	1290 N	42	-0-	-1248	-0-	1 1	6 2	N	32	42 1	2	
						35 9						
12	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			N	116	100 1	18	
01	1209 N	118	-0-	-1091	-0-	118 2		N	-0-		18	
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	71 2	2 9	N	2		20	
*03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	221 2	3 9	N	3		23	

MAUDE B. TRAYLOR "B"				WELL #: 9	RRCID -> 237664	COMPL. DATE 05/20/2008	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10900	- 11696			
10	3534 X	387	-0-	-3147	-0-	373 2	14 9	N	13		14	
11	3420 X	62	-0-	-3358	-0-	1 1	14 2	N	43	57 1	-0-	
						47 9						
12	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-			N	157	135 1	22	
01	3534 X	251	-0-	-3283	-0-	251 2		N	-0-		22	
02	3192 X	160	-0-	-3032	-0-	157 2	3 9	N	3		25	
03	3038 X	345	-0-	-2693	-0-	341 2	4 9	N	4		29	

TRAYLOR, MAUDE B. "B"				WELL #: 10	RRCID -> 248628	COMPL. DATE 02/12/2009	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11446	- 12054			
10	403 N	66	-0-	-337	-0-	64 2	2 9	N	2		3	
11	390 N	11	-0-	-379	-0-	2 2	9 9	N	8	11 1	-0-	
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	29	25 1	4	
01	403 N	45	-0-	-358	-0-	45 2		N	-0-		4	
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36 2	1 9	N	1		5	
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93 2	1 9	N	1		6	

MAUDE B. TRAYLOR				WELL #: 2	RRCID -> 259742	COMPL. DATE 03/13/2010	TOTAL DEPTH 15226	PERF.10326	- 10538			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38		125	
*01	14B2 EXT	118	-0-	118	118	50 4	68 9	N	62	160 1	27	
02	14B2 EXT	107	-0-	107	225	100 2	7 9	N	6		33	
03	14B2 EXT	108	-0-	108	333	100 4	8 9	N	7		40	

REMORA OPERATING, LLC				701613								
TRAYLOR, MAUDE B. MRS.				WELL #: 7	RRCID -> 119772	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 12500	PERF.10210	- 10847			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

COX BAY STATE TRACT NO. 59				WELL #: 1	RRCID -> 128647	COMPL. DATE 12/04/1995	TOTAL DEPTH 11940	PERF.11250	- 11400			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		85	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		85	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		85	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		85	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		85	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		85	

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CALHOUN						
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613																
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					247
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					247
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					247
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					247
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					247
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					247

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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476																
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					376
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					376
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					376
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					376
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					376
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					376

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					54

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730																
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					138
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					138
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					138
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					138
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					138
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					138

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748

10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	25	1	28	9	Y	25					174
11		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	1			Y	-0-					174
12		31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	9	Y	4					178
01		62 N	22	-0-	-40	-0-	15	1	7	9	Y	6					184
02		56 N	11	-0-	-45	-0-	9	1	2	9	Y	2					186
03		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					186

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790

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-

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44 RRCID -> 251312 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 14723 PERF. 9973 - 11029

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-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 106827 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH 15302 PERF.10242 - 10274

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236

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-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.//		58429 183		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN							
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.//		918475													
TRAYLOR, M.B. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 154264		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427							
M	O	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99

TRAYLOR, MAUDE B		WELL #: 3		RRCID -> 230380		COMPL. DATE 03/21/2018		TOTAL DEPTH 12145 PERF. 9384 - 10608						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57

TRAYLOR, M. B., EST.		WELL #: 3		RRCID -> 233313		COMPL. DATE 05/11/2017		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10322 - 10370						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57

TRAYLOR, MAUDE B		WELL #: 4		RRCID -> 248874		COMPL. DATE 03/22/2018		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9442 - 10096						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72

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						
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		72
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2022														

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	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	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2022										

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	
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-

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	
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-

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	30	181999	01/26/2001	8850	7974 - 8000				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-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-		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-

TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	39	RRCID ->	211823	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	16986 PERF. 7710 - 7782	
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-

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	
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-
MAUDE B. TRAYLOR (8300 SAND)		58429 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	26	RRCID ->	283378	COMPL. DATE	02/13/2017	TOTAL DEPTH	12050 PERF. 8318 - 8327	
10		0 #	-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-
MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40)		58430 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC		013365								
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		
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC		013365								
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	7	RRCID ->	061402	COMPL. DATE	11/29/1988	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 5205 - 5220	
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-
TRAYLOR, W. L. "D"		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		WELL #:	8	RRCID ->	290617	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	8720 PERF. 8188 - 8196	
10		434 N	57	-0-	-377	-0-	57 2	N	-0-	-0-
11		360 N	2	-0-	-358	-0-	2 2	N	-0-	-0-
12		496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-	-0-
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-	-0-
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-	-0-
*03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-	-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30)		58432 301		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365													
TRAYLOR, MAUDE		WELL #: 14		RRCID -> 210541		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8562 - 8683							
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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							
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365													
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 10		RRCID -> 133415		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 8740							
10	186 N	57	-0-	-129	-0-	57	2	Y	-0-						2
11	180 N	2	-0-	-178	-0-	2	2	Y	-0-						2
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-						2
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-						2
02	DLQ G-10	12	-0-	12	12	12	2	Y	-0-						2
03	DLQ G-10	19	-0-	19	31	19	2	Y	-0-						2
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43)		58432 559		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365													
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 12		RRCID -> 200557		COMPL. DATE 03/09/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8960 - 8976							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
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							
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365													
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 (80)		58432 817		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN							
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365													
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) ALLEGiant RESOURCES, LLC TRAYLOR, MAUDE B.		58432 946 013365		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
		WELL #: 3		RRCID -> 157815		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 11335		PERF. 9975 - 10032		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14	

MAUDE B. TRAYLOR, S. (BECK, LO.) WAGNER OIL COMPANY TRAYLOR, MAUDE B.		58435 142 891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
		WELL #: 30C		RRCID -> 162579		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 7760 - 7790		
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	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-	

MAURBRO KD ENERGY, LLC MAURBRO FIELD/MARG/UNIT #1		58449 001 452996		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON				
		WELL #: 1007		RRCID -> 158909		COMPL. DATE 05/17/1996		TOTAL DEPTH 5264		PERF. 5200 - 5205		
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	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	14B DENY	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2021 - WELL PLUGGED 10/14/21											

MAURBRO (CMV SAND) KD ENERGY, LLC MIKE STAUSS		58449 075 452996		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
		WELL #: 26		RRCID -> 280647		COMPL. DATE 05/19/2015		TOTAL DEPTH 6456		PERF. 5788 - 5795		
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	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-	

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 6456 PERF. 6322 - 6328

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	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-

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

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 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-

MAURBRO (5530) 58449 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 ALBERTA GAYLE WELL #: 11 RRCID -> 229707 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5565 - 5568

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAXINE, EAST (MACKHANK) 58526 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
 DUTY GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 097328 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7224

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

MAXINE, EAST (MASSIVE) 58526 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
 DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 180278 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7467

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	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 (MASSIVE, LO.)			58526 620		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
BRITANCO, L.L.C.			093620											
EAST MAXINE UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 070760			COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8166 - 8420			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2		Y	-0-		84	
11		150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2		Y	-0-		84	
12		155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2		Y	-0-		84	
01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-		84	
02	DLQ	G-10	103	-0-	103		103	2		Y	-0-		84	
03	DLQ	G-10	154	-0-	154		154	2		Y	-0-		84	

LINDHOLM			WELL #: 1		RRCID -> 071091			COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181			
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		Y	-0-		48	
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		Y	-0-		48	
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		Y	-0-		48	
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-		48	
02	DLQ	G-10	20	-0-	20		20	2		Y	-0-		48	
03	DLQ	G-10	72	-0-	72		72	2		Y	-0-		48	

FOURTH FLOOR OPERATING LLC			280967											
DUTY GAS UNIT			WELL #: 5-T		RRCID -> 173834			COMPL. DATE 03/15/1999			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 8005			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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 (MATULA)			58526 650		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
FAULCONER ENERGY, LLC			263648											
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT			WELL #: 2 L		RRCID -> 117969			COMPL. DATE 06/06/1985			TOTAL DEPTH 10325 PERF.10164 - 10171			
10		2294 N	2209	-0-	-85	-0-	381	1	1820	2	N	7	2 8	37
							8	9						
11		2070 N	2035	-0-	-35	-0-	350	1	1685	2	N	-0-		37
12		2387 N	2027	-0-	-360	-0-	374	1	1653	2	N	-0-		37
01		2201 N	1995	-0-	-206	-0-	360	1	1602	2	N	30		67
							33	9						
*02		1904 N	1762	-0-	-142	-0-	325	1	1420	2	N	15	2 8	80
							17	9						
03		2015 N	1918	-0-	-97	-0-	420	1	1498	2	N	-0-		80

SM OPERATING COMPANY LLC			788993											
HERRING RANCH 67			WELL #: 2		RRCID -> 235608			COMPL. DATE 01/04/2008			TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 10106			
10		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3243	2	12	9	N	11		30
11		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3098	2	17	9	N	15		45
12		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3199	2	28	9	N	25		70
01		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2937	2	44	9	N	40	100 1	10
*02		2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2352	2	12	9	N	11		21
03		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT		21

MAXINE, EAST (9100)			58526 800 ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
FOURTH FLOOR OPERATING LLC			280967										
DUTY GAS UNIT			WELL #:	3 U	RRCID ->	115714	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8766 - 9198	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	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-	

GOUGER OIL COMPANY, LLC			318985		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
SULLIVAN UNIT			WELL #:	10	RRCID ->	149025	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9184 - 9196	
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SULLIVAN UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	221029	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	9782	PERF.	9039 - 9048	
10		837 N	837	-0-	-0-	-0-	24	1	785	2	Y	25	47
							28	9					
11		1530 N	615	-0-	-915	-0-	18	1	569	2	Y	25	72
							28	9					
12		667 N	667	-0-	-0-	-0-	18	1	594	2	Y	50	72 1
							55	9					
01		837 N	636	-0-	-201	-0-	18	1	585	2	Y	30	80
							33	9					
*02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	9	1	287	2	Y	40	120
							44	9					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		120	

SULLIVAN UNIT			WELL #:	12	RRCID ->	250834	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	10304	PERF.	9009 - 9032	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25		25	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25		50	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	50 1	10	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5		15	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7		22	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		22	

MAXINE, EAST (8700)			58526 854 NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
FAULCONER ENERGY, LLC			263648										
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT			WELL #:	2 U	RRCID ->	119467	COMPL. DATE	11/08/1985	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	8724 - 8732	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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 ENERGY, LLC		//CONT.// 263648		WELL #: 1		RRCID -> 151516	COMPL. DATE 08/29/1994	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 8720	- 8731		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	558 N	484	-0-	-74	-0-	84	1	400	2	N	-0-	21
11	600 N	580	-0-	-20	-0-	100	1	480	2	N	-0-	21
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	91	1	403	2	N	-0-	21
01	496 N	330	-0-	-166	-0-	60	1	270	2	N	-0-	21
02	532 N	510	-0-	-22	-0-	95	1	414	2	N	1	22
03	496 N	206	-0-	-290	-0-	45	1	161	2	N	-0-	22
GOUGER OIL COMPANY, LLC		318985		WELL #: 13T		RRCID -> 138099	COMPL. DATE 02/28/1991	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8698	- 8710		
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	27	1	903	2	Y	2	86
11	1500 N	158	-0-	-1342	-0-	2	9	147	2	Y	5	91
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	6	9	169	2	Y	2	93
01	930 N	180	-0-	-750	-0-	2	9	164	2	Y	10	103
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	11	9	62	2	Y	5	108
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	NO RPT	108
						6	9					
SULLIVAN, JAMES D.		WELL #: 9		RRCID -> 146943	COMPL. DATE 08/03/1993	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 8712	- 8724				
10	4774 X	143	-0-	-4631	-0-	3	1	112	2	Y	25	25
11	4620 X	111	-0-	-4509	-0-	28	9	80	2	Y	25	50
12	4154 X	34	-0-	-4120	-0-	3	1	22	2	Y	10	50 1
01	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-	1	1			Y	10	20
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	11	9			Y	10	30
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	30
SULLIVAN UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 149739	COMPL. DATE 05/02/1994	TOTAL DEPTH 10485	PERF. 8770	- 8782				
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	Y	25	25
11	210 N	74	-0-	-136	-0-	28	9	44	2	Y	25	50
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	50	50 1
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	55	9	71	2	Y	50	100
*02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	40	140
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	NO RPT	140
						44	9					
SM OPERATING COMPANY LLC		788993		WELL #: 1		RRCID -> 102317	COMPL. DATE 08/04/1982	TOTAL DEPTH 9830	PERF. 8704	- 8707		
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	524	2	8	9	N	7	65
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	500	2	9	9	N	8	73
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	517	2	10	9	N	9	82
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	475	2	17	9	N	15	74 1
*02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	380	2	8	9	N	7	23
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30

MAXINE, EAST (8700)		//CONT.//		58526 854	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
SM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		788993											
MATULA, ROBERT		WELL #:		2	RRCID ->	137952	COMPL. DATE	03/09/1991	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	8670 - 8680			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-		227	2	6	9	N	5			72
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-		217	2	8	9	N	7			79
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-		224	2	6	9	N	5			84
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-		205	2	3	9	N	3			87
*02	168 N	168	-0-	-0-	-0-		164	2	4	9	N	4			91
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			91

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						
BAY ROCK OPERATING COMPANY		057860													
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	183193	COMPL. DATE	04/08/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8250 - 8264			
10	1581 N	911	-0-	-670	-0-		28	1	843	2	N	36			167
							40	9							
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-		62	1	1056	2	N	37			204
							41	9							
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-		62	1	1159	2	N	54	183	1	75
							59	9							
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-		31	1	927	2	N	42			117
							46	9							
02	1092 N	742	-0-	-350	-0-		28	1	668	2	N	42			159
							46	9							
03	1271 N	1030	-0-	-241	-0-		23	1	967	2	N	36			195
							40	9							

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	225521	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	4433 X	3944	-0-	-489	-0-		101	1	3821	2	N	20			207
							22	9							
11	4290 X	2906	-0-	-1384	-0-		81	1	2805	2	N	18			225
							20	9							
12	4433 X	2743	-0-	-1690	-0-		98	1	2630	2	N	14	181	1	58
							15	9							
01	3937 X	2066	-0-	-1871	-0-		42	1	2013	2	N	10			68
							11	9							
02	3556 X	2213	-0-	-1343	-0-		83	1	2120	2	N	9			77
							10	9							
03	3937 X	2171	-0-	-1766	-0-		62	1	2098	2	N	10			87
							11	9							

FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
DUTY, H.O. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	129327	COMPL. DATE	03/13/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6689 - 6704
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-

MAXINE, EAST (8400)		//CONT.//		58526 857	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
SANDEL OPERATING COMPANY				747534										
ERICSON CLARK		WELL #:		1Y	RRCID -> 223255	COMPL. DATE	02/28/2010	TOTAL DEPTH	8503	PERF.	8290	-	8350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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		1289 X	1289	-0-	-0-	1269	2	20	9	N	18	176	1	84
11		630 X	2	-0-	-628		2			N	-0-			84
12		2356 X	-0-	-0-	-2356					N	-0-			84
01		2356 X	501	-0-	-1855	499	2	2	9	N	2			86
02		2128 X	435	-0-	-1693	426	2	9	9	N	8			94
03		1302 X	385	-0-	-917	385	2			N	-0-			94

MAXINE, EAST (9500)				58526 870	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK					
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967											
DUTY GAS UNIT		WELL #:		3-L	RRCID -> 159161	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9500	-	9543		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	DLQ	G-10	6228	-0-	6228	67195	353	1	5692	2	Y	166	213	1	94
11	DLQ	G-10	6094	-0-	6094	73289	183	9	5617	2	Y	108	100	1	102
12	DLQ	G-10	6172	-0-	6172	79461	358	1	5619	2	Y	170	105	1	167
01	DLQ	G-10	6229	-0-	6229	85690	119	9	5658	2	Y	149	215	1	101
02	DLQ	G-10	4712	-0-	4712	90402	366	1	4234	2	Y	154	117	1	138
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	90402	187	9			Y	NO RPT			138

MAXINE, EAST (9700)				58526 880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
SM OPERATING COMPANY LLC				788993										
HERRING RANCH 67		WELL #:		2	RRCID -> 178915	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	9632	-	9644	
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	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-

MAXINE, EAST (9800)				58526 890	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170										
RICHTER		WELL #:		1	RRCID -> 257225	COMPL. DATE	06/10/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9024	-	9033	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

MAXINE, E. (10,000)		58526 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967										
DUTY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 175658		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10016 - 10040		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
10	DLQ G-10	4400	-0-	4400	46445	247 1	4022 2	Y	119	125 1		67
11	DLQ G-10	3856	-0-	3856	50301	131 9	3555 2	Y	67	71 1		63
12	DLQ G-10	4289	-0-	4289	54590	227 1	3905 2	Y	118	65 1		116
01	DLQ G-10	3092	-0-	3092	57682	74 9	2810 2	Y	74	140 1		50
02	DLQ G-10	2705	-0-	2705	60387	254 1	2429 2	Y	89	59 1		80
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	60387	130 9		Y	NO RPT			80

MAXINE, NE (8000)		58528 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
LINDHOLM, CHARLES		WELL #: 521516		RRCID -> 052283		COMPL. DATE 11/10/1971		TOTAL DEPTH 8048		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			240
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2018												

MAYO		58693 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996										
ROBERTSON-ROSS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 099941		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5054 - 5057		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYO (3575)		58693 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996										
HANNA, ROSS		WELL #: 5		RRCID -> 134994		COMPL. DATE 06/06/1990		TOTAL DEPTH 5155		PERF. 3550 - 3570		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCA PRODUCTION, INC.		722193		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
SEA BISCUIT		722193										
		WELL #: 1		RRCID -> 259149		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3580 - 3584		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYO (3600)
EAST TEXAS PRODUCTION MGT. INC
MEYER, H.

58693 204 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
238981
WELL #: 1 RRCID -> 150732 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 3868 - 3872

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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)
PITCHFORK OIL & GAS, INC.
RATLIFF, GENE -C-

58693 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
665867
WELL #: 4 RRCID -> 063894 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5397 - 5401

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

MAYO (5460)
PITCHFORK OIL & GAS, INC.
RATLIFF

58693 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
665867
WELL #: 1R RRCID -> 150131 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5437 - 5441

10	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	1		N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	1		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-

MAYO (5655)
JONES & ALLEN
GLASER

58693 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
440766
WELL #: 1 RRCID -> 120181 COMPL. DATE 01/18/1992 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 3490 - 3500

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

PITCHFORK OIL & GAS, INC.
RATLIFF

665867
WELL #: 2 RRCID -> 158292 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5570 - 5574

10	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	1		N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	1		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-

MAYO (5930)		58693 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
WOODS		WELL #: 1		RRCID -> 162504		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5897 - 5899				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

MCCASKILL (LOWER WILCOX)		58932 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ATASCA RESOURCES, INC.		035643										
BOWMAN		WELL #: 1		RRCID -> 199915		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 16446 PERF.14386 - 14896				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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										
CORGEY		WELL #: 1		RRCID -> 207247		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14674 - 15824				
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	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-

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-			N	NO RPT			49
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

HARING		WELL #: 1		RRCID -> 192592		COMPL. DATE 10/29/2002		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15602 - 15781				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILBRICH		WELL #: 3		RRCID -> 192597		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13658 - 15831				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552													
HILBRICH WELL #: 4 RRCID -> 194654 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 16827 PERF.14740 - 15697													
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	598	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	598	
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	598	
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	598	
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	598	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	598	

UNITED TEXAS OIL LLC 877689													
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 192557 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 16122 PERF.14775 - 15494													
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

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													
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	14B DENY		-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 PRORATED CNTY: KARNES													
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552													
HILBRICH WELL #: 1 RRCID -> 181499 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 15234 PERF. 9346 - 9420													
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227				N	NO RPT	284	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227				N	NO RPT	284	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227				N	NO RPT	284	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227				N	NO RPT	284	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227				N	NO RPT	284	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				14227								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227				N	NO RPT	284	

UNITED TEXAS OIL LLC 877689													
SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 283155 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9510 - 9556													
10	3100 N		-0-	-0-	B	20366				N	-0-	220	
11	3000 N		-0-	-0-	B	17366				N	-0-	220	
12	3100 N		-0-	-0-	B	14266				N	-0-	220	
01	3100 N		-0-	-0-	B	11166				N	-0-	220	
*02	2800 N	13663	-0-	-0-	B	22029	13663	2		N	-0-	220	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				22029								
*03	3100 N	11149	-0-	-0-	B	30078	11149	2		N	-0-	220	

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 283159 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 17507 PERF. 9272 - 9517													
10	0	3930	-0-	-0-	B	7454	109	1	3821	2	N	-0-	305
11	0	3543	-0-	-0-	B	10997	3543	2			N	-0-	305
12	0	3721	-0-	-0-	B	14718	102	1	3619	2	N	-0-	305
01	0	2910	-0-	-0-	B	17628	2910	2			N	-0-	305
02	0	2840	-0-	-0-	B	20468	2840	2			N	-0-	305
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				20468								
03	0	2861	-0-	-0-	B	23329	2861	2			N	-0-	305

OIL AND GAS DIVISION

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	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			
ALLEGiant Resources, LLC										013365									
MCFADDIN										WELL #:		19		RRCID -> 080714		COMPL. DATE 01/29/1979		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4323 - 4343	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
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 (Tom OConnor)										59371 025		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
ALLEGiant Resources, LLC										013365									
MCFADDIN										WELL #:		193H		RRCID -> 290519		COMPL. DATE 11/30/2015		TOTAL DEPTH 5749 PERF. 5484 - 5487	
10	310	N	279	-0-	-31	B	-0-	193	1	24	2	N	-0-				-0-		
11	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	62	5								-0-		
12	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	234	1	50	5	N	-0-				-0-		
01	279	N	273	-0-	-6	B	-0-	238	1	45	5	N	-0-				-0-		
02	252	N	229	-0-	-23	B	-0-	226	1	47	5	N	-0-				-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-				211	1	18	5	N	-0-				-0-		
03	279	N	256	-0-	-23	B	-0-	3	5	1	2	N	-0-				-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	
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					
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365												
MARBERRY			WELL #: 7 U		RRCID -> 052505		COMPL. DATE 04/05/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* 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-

MCFADDIN (1900)			59371 153		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: VICTORIA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365												
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		14B DENY	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		14B DENY	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		6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	247	1	6281	2	N	-0-			-0-
11		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	91	1	3521	2	N	-0-			-0-
12		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	107	1	2609	2	N	-0-			-0-
01		6541 X	4334	-0-	-2207	-0-	321	1	4013	2	N	-0-			-0-
02		5908 X	3586	-0-	-2322	-0-	261	1	3325	2	N	-0-			-0-
03		6541 X	3304	-0-	-3237	-0-	239	1	3065	2	N	-0-			-0-

CLAY PASTURE -A-			WELL #: 2		RRCID -> 241918		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 2092 - 2108				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (2200)			59371 204		NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: REFUGIO					
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365												
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-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 (2200)		//CONT.//		59371 204	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: REFUGIO						
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365									
MCFADDIN		WELL #:		131	RRCID ->	031592	COMPL. DATE	12/24/1982	TOTAL DEPTH	4405	PERF.	3675 - 3775	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

MCFADDIN		WELL #:		122	RRCID ->	155290	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	4409	PERF.	2189 - 2204	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #:		514	RRCID ->	212480	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	2185 - 2220	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

MCFADDIN (2450)		59371 255		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO							
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365											
MARBERRY		WELL #:		20	RRCID ->	272723	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	2462 - 2465	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (2500)		59371 272		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA							
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365											
MCFADDIN		WELL #:		59	RRCID ->	145850	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4420	PERF.	2560 - 2566	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #:		138	RRCID ->	149529	COMPL. DATE	01/05/1994	TOTAL DEPTH	5333	PERF.	2578 - 2585	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

MCFADDIN (2500)		//CONT.// 59371 272		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365		WELL #: C 2		RRCID -> 244451		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 5248		PERF. 2564 - 2567			
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-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: 974		RRCID -> 269673		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 2561 - 2572					
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	86 1	11 2	Y		-0-				-0-
							28 5								
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	99 1	21 5	Y		-0-				-0-
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	104 1	20 5	Y		-0-				-0-
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	103 1	21 5	Y		-0-				-0-
02		DLQ G-10	112	-0-	112	112	103 1	9 5	Y		-0-				-0-
03		DLQ G-10	123	-0-	123	235	121 1	2 5	Y		-0-				-0-

FAGAN		WELL #: 12		RRCID -> 285169		COMPL. DATE 10/20/2017		TOTAL DEPTH 4544		PERF. 2532 - 2535					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		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							
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365		WELL #: 157		RRCID -> 280303		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 5879		PERF. 2624 - 2630			
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	86 1	11 2	Y		-0-				-0-
							28 5								
11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	98 1	21 5	Y		-0-				-0-
12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	103 1	20 5	Y		-0-				-0-
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	103 1	21 5	Y		-0-				-0-
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	99 1	8 5	Y		-0-				-0-
*03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	111 1	1 5	Y		-0-				-0-

MCFADDIN (2750)		59371 323		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365		WELL #: 18		RRCID -> 258978		COMPL. DATE 08/15/2010		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 2720 - 2726			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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					
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365											
MARBERRY "B"			WELL #:	4	RRCID ->	141534	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5862	PERF.	1790	-	2536
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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-	

MCFADDIN			59371 357		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
			WELL #:	129	RRCID ->	153690	COMPL. DATE	01/25/1995	TOTAL DEPTH	4409	PERF.	2888	-	2893
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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			59371 357		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
			WELL #:	146	RRCID ->	168089	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	2901	-	2906
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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			59371 357		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
			WELL #:	153	RRCID ->	174700	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	4547	PERF.	2888	-	2896
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-	

MCFADDIN (3000)			59371 374		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365											
MCFADDIN			WELL #:	6	RRCID ->	244740	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	3000	-	3006
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	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

MCFADDIN (3100)			59371 442		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365											
MCFADDIN			WELL #:	506	RRCID ->	161748	COMPL. DATE	05/25/1996	TOTAL DEPTH	4407	PERF.	3137	-	3140
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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	
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365							
MCFADDIN		WELL #: 5		RRCID -> 205465		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3180 - 3184	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	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-

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-

MCFADDIN		WELL #: 185		RRCID -> 280304		COMPL. DATE 05/21/2014		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3149 - 3158	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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)		59371 493		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365							
MCFADDIN		WELL #: 515		RRCID -> 151041		COMPL. DATE 09/12/1993		TOTAL DEPTH 5353 PERF. 3382 - 3406	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	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-

MCFADDIN		WELL #: 145		RRCID -> 192353		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3316 - 3320	
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)		59371 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365							
MCFADDIN		WELL #: 158		RRCID -> 116177		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH 5811 PERF. 3378 - 3388	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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				
ALLEGIAN RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365										
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	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-

MCFADDIN		WELL #:		164		RRCID -> 286666		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3430 - 3434				
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 (3430)				59371 515		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
ALLEGIAN RESOURCES, LLC				013365										
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				
ALLEGIAN RESOURCES, LLC				013365										
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				
ALLEGIAN RESOURCES, LLC				013365										
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-

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 (3600)		//CONT.// 59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365								
MCFADDIN		WELL #: 121		RRCID -> 154506		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3587 - 3593		
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-

MCFADDIN		WELL #: 179		RRCID -> 220556		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3594 - 3598		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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		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		WELL #: 199D		RRCID -> 282838		COMPL. DATE 10/23/2017		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3690 - 3990		
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 #: K 68		RRCID -> 282907		COMPL. DATE 07/26/2017		TOTAL DEPTH 4499 PERF. 3630 - 3750		
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 #: 971		RRCID -> 283628		COMPL. DATE 07/24/2017		TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3630 - 3750		
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-

MARBERRY		WELL #: 25		RRCID -> 284450		COMPL. DATE 06/18/2018		TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3746 - 3822		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 (3600)		//CONT.//		59371 544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365										
FAGAN		WELL #:		20	RRCID ->	285036	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	5761	PERF. 3722 - 3822			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		WELL #:		180	RRCID ->	285889	COMPL. DATE	01/14/2019	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 4500 - 4600			
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 #:		172	RRCID ->	286097	COMPL. DATE	12/21/2018	TOTAL DEPTH	5905	PERF. 3650 - 3750			
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 #:		16	RRCID ->	286366	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL DEPTH	5906	PERF. 3722 - 3822			
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 #:		161	RRCID ->	287149	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4520 - 4620			
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 #:		156	RRCID ->	287760	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 4600 - 4700			
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 (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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-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								
ALLEGIAN RESOURCES, LLC		013365														
MCFADDIN		WELL #: 145		RRCID -> 125001		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4046 - 4112								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-		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		59371 646		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
		013365														
		WELL #: 55		RRCID -> 153659		COMPL. DATE 03/02/1995		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4094 - 4127								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MCFADDIN (5000)		59371 646		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
ALLEGIAN RESOURCES, LLC		013365														
MCFADDIN		WELL #: 140		RRCID -> 002773		COMPL. DATE 06/08/1971		TOTAL DEPTH 5788 PERF. 4550 - 4650								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (5050)		59371 663		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
ALLEGIAN RESOURCES, LLC		013365														
FAGAN		WELL #: 20		RRCID -> 272718		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5025 - 5027								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

MCFADDIN (5150)		59371 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
ALLEGIAN RESOURCES, LLC		013365														
FAGAN C		WELL #: 13		RRCID -> 274293		COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5149 - 5151								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MCFADDIN (5250)		59371 718		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
OCONNOR		WELL #: 61		RRCID -> 119997		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5251 - 5259								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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-

OCONNOR		WELL #: 80		RRCID -> 291155		COMPL. DATE 07/21/2021		TOTAL DEPTH 5799 PERF. 5234 - 5240								
10	8122	7221	-0-	-901	-0-	1575	1	5646	2	N	-0-					-0-
11	7860	7026	-0-	-834	-0-	1609	1	5417	2	N	-0-					-0-
12	6883 R	6883	-0-	-0-	-0-	1670	1	5213	2	N	-0-					-0-
01	7223 #	6201	-0-	-1022	-0-	2342	1	3859	2	N	-0-					-0-
02	6552	6774	-0-	222	-0-	2132	1	4642	2	N	-0-					-0-
*03	7278	7026	-0-	-252	-0-	2228	1	4798	2	N	-0-					-0-

MCFADDIN (5300)		59371 731		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365														
FAGAN C		WELL #: 13		RRCID -> 274194		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5291 - 5298								
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 (5400 UPPER)		59371 782		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365														
FAGAN		WELL #: 18		RRCID -> 252334		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5145 - 5150								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 "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								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365														
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-

MCFADDIN (5500)				//CONT.//	59371 816	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC				//CONT.//	013365									
MC FADDIN				WELL #:	1069	RRCID ->	207458	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	6515	PERF. 5532 - 5537		
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		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (5700)					59371 918	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC					013365									
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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327									
WELDER, ROB DUNE ENERGY				WELL #:	1	RRCID ->	207651	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	9121	PERF. 5650 - 5658		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			386
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			386
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			386
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			386
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			386
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			386

MCFADDIN (5720)					59371 933	ASSOCIATED	49B			CNTY: VICTORIA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC					013365									
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		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-

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		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, 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				
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, A. M.		WELL #: A 16		RRCID -> 150399		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5232 - 5237				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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, EAST (5725)			//CONT.//		59372 564	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			//CONT.//		019752							
MCFADDIN, A. M.			WELL #:		A 18U	RRCID ->	171525	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	6020	PERF. 5686 - 5692
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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 (3200)					59373 130	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA	
FLETCHER OPERATING, LLC					273611							
MCCAN			WELL #:		25	RRCID ->	289582	COMPL. DATE	05/21/2018	TOTAL DEPTH	3189	PERF. 2152 - 2169
10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2	N	-0-			-0-
11	1620 N	1514	-0-	-106	-0-	1514	2	N	-0-			-0-
12	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2	N	-0-			-0-
01	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2	N	-0-			-0-
02	1400 N	856	-0-	-544	-0-	856	2	N	-0-			-0-
03	2046 N	1726	-0-	-320	-0-	1726	2	N	-0-			-0-

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-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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, 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, NORTH (4500)					59373 270	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA	
FLETCHER OPERATING, LLC					273611							
MCCANN SWD			WELL #:		T 1	RRCID ->	275833	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	5227	PERF. 4332 - 4445
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-

MCFADDIN, NORTH (4800 GAS)										59373 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC										019752							
MCFADDIN -A-										WELL #: 24 E		RRCID -> 085113		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4822 - 4828	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -A-										WELL #: 7		RRCID -> 142292		COMPL. DATE 08/05/1992		TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4896 - 4906	
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	
FLETCHER OPERATING, LLC										273611							
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		14B DENY	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 (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 * *	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-	

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-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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 -B-)		59373 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
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-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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 (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-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		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-	

FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
MCCAN		WELL #: R 2		RRCID -> 261911		COMPL. DATE 11/06/2013		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 4631 - 4632		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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 (5300 -A-)		59373 380		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN -A-		WELL #: 78		RRCID -> 267054		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5321 - 5328		
10	496	N	107	-0-	-389	-0-	96	1	11	2	N	-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MCFADDIN, NORTH (5350)										59373 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC										019752									
MCFADDIN -A-										WELL #:	65	RRCID ->	160255	COMPL. DATE	07/04/1996	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5318 - 5321
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
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-						

FLETCHER OPERATING, LLC										273611									
MCCAN										WELL #:	T 5	RRCID ->	232306	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	6387	PERF.	5212 - 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-						

MCCAN										WELL #:	R 1 T	RRCID ->	259551	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5432 - 5436
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
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)										59373 470		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC										019752									
MCFADDIN -A-										WELL #:	64	RRCID ->	151960	COMPL. DATE	09/15/1994	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4770 - 4800
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-						

FLETCHER OPERATING, LLC										273611									
MCCAN										WELL #:	T 8	RRCID ->	246666	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	6338	PERF.	5162 - 5164
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
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 (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		0 W	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-			-0-						
11		0 W	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-			-0-						
12		0 W	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-			-0-						
01		0 W	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-			-0-						
02		0 W	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-			-0-						
03		0 W	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, NORTH (5600)		//CONT.//		59373 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611							
MCCAN				WELL #: T 2	RRCID -> 253259	COMPL. DATE 12/20/2005	TOTAL DEPTH 5968	PERF. 4944	- 5602		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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				WELL #: 9	RRCID -> 288865	COMPL. DATE 03/01/2018	TOTAL DEPTH 6265	PERF. 5175	- 5605		
10	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5287 2		N	-0-		46
11	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5254 2		N	-0-		46
12	5642 X	4011	-0-	-1631	-0-	4011 2		N	-0-		46
01	5642 X	3028	-0-	-2614	-0-	3028 2		N	-0-		46
02	5096 X	2251	-0-	-2845	-0-	2251 2		N	-0-		46
03	5425 X	3471	-0-	-1954	-0-	3471 2		N	-0-		46

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			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611							
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			
AGOLL, INC.				008725							
BAUER				WELL #: 1	RRCID -> 089414	COMPL. DATE 07/03/1980	TOTAL DEPTH 6316	PERF. 6253	- 6256		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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, NORTH (6350)		59373 940		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
MCCAN		WELL #: T 3		RRCID -> 231310		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5101 - 5922				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NW. (4950)		59375 542		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN -A-		WELL #: 69		RRCID -> 190412		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4831 - 4835				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	150 N	113	-0-	-37	-0-	51	1	62	2	N	-0-	-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	112 N	10	-0-	-102	-0-	7	1	3	2	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN, NW. (6050)			59375 571		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752											
MCFADDIN -A-			WELL #: 12 T		RRCID -> 057967			COMPL. DATE 02/13/1974		TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

MCGOWN (PETTUS UPPER)			59507 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			224880											
MCNEILL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 238793			COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4951 - 4980				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
*12	15 N	-0-	15	-0-	-0-		15	2		N	-0-			103
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
*02	12 N	-0-	12	-0-	-0-		12	2		N	-0-			103
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103

MCKEE (PETTUS)			59570 500		ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
2 D OIL & GAS LLC			953828											
RAMSEY, GRACE			WELL #: 2A		RRCID -> 143368			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3292 - 4392				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-

MCKINNEY (WILCOX)			59658 900		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
MAGNUM PRODUCING, LP			521516											
PHILLIP A. MCKINNEY GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 253815			COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 15400 PERF.12316 - 12422				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

MCNEILL (YEGUA 5800)			59934 400		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			224880											
MCNEILL, ANNA MAY			WELL #: 1		RRCID -> 116318			COMPL. DATE 05/13/1985		TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5651 - 5653				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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)
T-C OIL COMPANY, LLC
EDWARDS

60198 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
833782

WELL #: 1 RRCID -> 245434 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3020 - 3024

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

WELL #: 1 RRCID -> 245435 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3008 - 3014

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 -B-

WELL #: RRCID -> 245928 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 2988 - 2996

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

O'BRIEN - MORRIS UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 260688 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3142 - 3146

10	7657 X	6094	-0-	-1563	-0-	56	1	6038	2	N	-0-					69
11	7410 X	4688	-0-	-2722	-0-	46	1	4642	2	N	-0-					69
12	7657 X	3514	-0-	-4143	-0-	39	1	3475	2	N	-0-					69
01	7657 X	4484	-0-	-3173	-0-	45	1	4439	2	N	-0-					69
02	6916 X	3607	-0-	-3309	-0-	36	1	3571	2	N	-0-					69
03	6107 X	2856	-0-	-3251	-0-	30	1	2826	2	N	-0-					69

MEDIO CREEK (3350)
T-C OIL COMPANY, LLC
O'BRIEN -C- UNIT

60198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
833782

WELL #: RRCID -> 269205 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3231 - 3235

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015

MEDIO CREEK (3800)
T-C OIL COMPANY, LLC
O'BRIEN - MORRIS UNIT

60198 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
833782

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)
T-C OIL COMPANY, LLC
O'BRIEN -C- UNIT

60198 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
833782

WELL #: RRCID -> 259773 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4012 - 4016

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

MEDIO CREEK (4100)
T-C OIL COMPANY, LLC
MALONE -C-

60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
833782

WELL #: 1 RRCID -> 245438 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4166 - 4178

10	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	465	1	9958	2	N	-0-					189
11	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	457	1	9702	2	N	-0-					189
12	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	475	1	9312	2	N	5					194
01	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	471	1	9743	2	N	-0-					194
02	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	435	1	9639	2	N	-0-					194
*03	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	472	1	9318	2	N	-0-					194

MALONE -D-

WELL #: 1 RRCID -> 253345 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142

10	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	706	1	9272	2	N	-0-					159
11	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	681	1	8157	2	N	-0-					159
12	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	712	1	8274	2	N	-0-					159
01	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	721	1	9967	2	N	-0-					159
02	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	649	1	8732	2	N	-0-					159
*03	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	713	1	8717	2	N	-0-					159

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-					-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-

MALONE -A-

WELL #: 1 RRCID -> 262028 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4192 - 4199

10	6231	X	5717	-0-	-514	-0-	820	1	4897	2	N	-0-					164
11	5340	X	4869	-0-	-471	-0-	715	1	4154	2	N	-0-					164
12	5518	X	4933	-0-	-585	-0-	807	1	4116	2	N	9					173
01	5704	X	4644	-0-	-1060	-0-	804	1	3838	2	N	2					175
02	5152	X	2955	-0-	-2197	-0-	532	1	2402	2	N	19					194
*03	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	1058	1	6292	2	N	-0-					194

OIL AND GAS DIVISION

MEDIO CREEK (4300)		60198 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
PALEO OIL COMPANY LLC		635131													
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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	T. A.	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
EDWARDS		833782													
		WELL #: 1		RRCID -> 255115		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4235 - 4251							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	3667	-0-	-890	B	-0-	526	1	3141	2	N	-0-			270
11	4230 X	4024	-0-	-206	B	-0-	591	1	3433	2	N	-0-			270
12	4371 X	3298	-0-	-1073	B	-0-	540	1	2758	2	N	-0-			270
01	4371 X	3079	-0-	-1292	B	-0-	532	1	2540	2	N	6			276
							7	9							
02	3752 X	3717	-0-	-35	B	-0-	672	1	3037	2	N	7			283
							8	9							
03	4154 X	2084	-0-	-2070	B	-0-	300	1	1784	2	N	-0-			281

MEDIO CREEK, EAST (2900)		60200 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
TARE RESOURCES, LLC		836026													
EWING		WELL #: 1		RRCID -> 291427		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

MELROSE (SLICK-WILCOX)		60378 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443													
ELS, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 038984		COMPL. DATE 03/16/1966		TOTAL DEPTH 8015 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				123
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				123
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				123

MELROSE (9500)		60378 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414													
BLUNTZER		WELL #: 1		RRCID -> 200770		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH 15910 PERF. 9588 - 9650							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	359 N	359	-0-	-0-		-0-	359	1		N	-0-				2
11	153 N	153	-0-	-0-		-0-	153	2		N	-0-				2
12	3100 N	5081	-0-	1981		1981	5081	2		N	-0-				2
01	2082 N	101	-0-	-1981		-0-	101	2		N	-0-				2
02	101 N	101	-0-	-0-		-0-	101	2		N	-0-				2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				2

OIL AND GAS DIVISION

MESCALERO (WILCOX J SAND)		60750 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797														
POWELL, GENTRY		WELL #: 1		RRCID -> 234181		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9380 - 9501								
M	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-					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								
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	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	30	1	3399	2	N	43					162
						47	9									
11	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	30	1	3020	2	N	36	168	1			30
						40	9									
12	3100 X	3007	-0-	-93	-0-	30	1	2932	2	N	41					71
						45	9									
01	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	35	1	3524	2	N	49					120
						54	9									
02	2800 X	2560	-0-	-240	-0-	30	1	2489	2	N	37					157
						41	9									
03	3100 X	2909	-0-	-191	-0-	30	1	2833	2	N	42	158	1			41
						46	9									

MEYERSVILLE, E. (3000)		60935 836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
ARCH OIL & GAS, LLC		029272														
WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 137536		COMPL. DATE 12/29/1990		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2980 - 2983								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

THIEME		60935 844		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
ARCH OIL & GAS, LLC		029272														
THIEME		WELL #: 1		RRCID -> 175416		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3053								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
ARCH OIL & GAS, LLC		029272														
THIEME		WELL #: 3		RRCID -> 184333		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3066 - 3068								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

MEYERSVILLE, E. (3220)		60935 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
ARCH OIL & GAS, LLC		029272								
PHILLIPS		WELL #: 1		RRCID -> 145255		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3202 - 3216		
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	92 7	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2021										

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		
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-		1
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-		1
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-		1
01	248 N	201	-0-	-47	-0-	201 2	N	-0-		1
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	215 2	N	-0-		1
03	248 N	222	-0-	-26	-0-	222 2	N	-0-		1

MIKESKA (MASSIVE WILCOX)		61311 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
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		61311 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
		178417								
		WELL #: 1		RRCID -> 177149		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 12784 - 13494		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22

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 GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	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-

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	14B	DENY	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	T. A.	NO RPT	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-

MIKESKA (2ND TOM LYNE)					61311 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327										
E. BAKER GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 175924	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	12670	PERF.	11928 - 11960			
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-

E. BAKER GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 226073	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12022 - 12040			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

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			
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137

MIKESKA (10500)		61311 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723										
BENNETT STATE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	112998	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	11330 PERF.10575 - 10585			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
BENNETT STATE GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	116557	COMPL. DATE	05/19/1985	TOTAL DEPTH	11330 PERF.10476 - 10500			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	-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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
MIKESKA, NW. (7800)		61314 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
PAGAN		WELL #:	1	RRCID ->	238783	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	12648 PERF. 7536 - 7544			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
MINERAL (MACKHANK, LO.)		61820 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336										
BAST, C. H. - MINERAL UNIT		WELL #:		RRCID ->	070765	COMPL. DATE	03/29/1977	TOTAL DEPTH	7966 PERF. 7859 - 7864			
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/27/2017												

MINERAL (MASSIVE)		61820 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336							
PAGE/MINERAL UNIT		WELL #:		RRCID -> 126926		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7853	
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		65
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		65
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		65
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		65
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		65
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		65
PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2017									

MINERAL, N. (800)		61822 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE	
EXPANDING EXPLORATION INC.		257000							
BRASHEAR ET AL		WELL #:		RRCID -> 084040		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH 828 PERF. 822 - 828	
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-

MINERAL, NORTH (9750)		61822 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414								
BRASHEAR ET AL UNIT		WELL #:		RRCID -> 124093		COMPL. DATE 04/24/1987		TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9730 - 9760		
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	225 N	225	-0-	-0-	-0-	161 1	64 9	N	58	208
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 1		N	-0-	208
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1		N	-0-	208
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	135 1	55 9	N	50	103
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	125 1	55 9	N	50	153
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	153

SPARKMAN, PORTER		WELL #:		1WI		RRCID -> 129066		COMPL. DATE 08/29/1988		TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	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-	

WOFFORD, C. J.		935452		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME		WELL #:		RRCID -> 101273		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9704 - 9754	
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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008									

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
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-	1698		N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698		N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698		N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698		N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		N	NO RPT	-0-	

TRANS WEST OIL & GAS, INC.		864864		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
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-		N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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, WEST (11000)		61828 925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
BRITANCO, L.L.C.		WELL #:	1	RRCID ->	228510	COMPL. DATE	05/27/2007	TOTAL DEPTH	11208	PERF.	10692 - 10996					
10	899	N	1148	-0-	249	B	-56644	926	2	222	9	N	202	181	1	130
11	960	N	385	-0-	-575	B	-56644	379	2	6	9	N	5			135
12	806	N	1447	-0-	641	B	-56003	1447	2			N	-0-			135
01	1147	N	1159	-0-	12	B	-55991	1147	2	12	9	N	11			146
02	364	N	1120	-0-	756	B	-55235	1108	2	12	9	N	11			157
03	1271	N	1117	-0-	-154	B	-55235	1100	2	17	9	N	15			172

MINOAK (SLICK 7300)		61963 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
ROCK RESOURCES, INC.		WELL #:	1	RRCID ->	064534	COMPL. DATE	11/30/1975	TOTAL DEPTH	7558	PERF.	N/A					
WOLTERS, R. E.																
10	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-		31	1	6518	2	N	125	198	1	70
								138	9							
11	6390	X	6383	-0-	-7	-0-		24	1	6250	2	N	99			169
								109	9							
12	6479	X	6206	-0-	-273	-0-		24	1	6070	2	N	102	131	1	140
								112	9							
01	6479	X	5940	-0-	-539	-0-		21	1	5757	2	N	147	199	1	88
								162	9							
02	5964	X	5481	-0-	-483	-0-		20	1	5292	2	N	154	201	1	41
								169	9							
03	6603	X	6346	-0-	-257	-0-		21	1	6204	2	N	110			151
								121	9							

MISSION RIVER (4200)		62136 066		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		WELL #:	4	RRCID ->	234536	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	4139 - 4192
SCANIO/SHELTON											
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-	

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	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	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	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-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-

SCANIO/SHELTON		WELL #: 13		RRCID -> 272900		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 5932 - 5935				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-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	350 N	350	-0-	-0-		97	2	253	9	N	230	281	1	15
11	514 N	514	-0-	-0-		106	2	408	9	N	371	180	1	206
12	279 N	172	-0-	-107		33	2	139	9	N	126	314	1	18
01	310 N	18	-0-	-292		18	2			N	-0-			18
02	280 N	264	-0-	-16		69	2	195	9	N	177	176	1	19
*03	577 N	577	-0-	-0-		151	2	426	9	N	387	358	1	48

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	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-	-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-
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	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-
MISSION RIVER (6300) 62136 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599												
SCANIO SHELTON WELL #: 10 RRCID -> 290184 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6266 - 6347												
10		2356 X	1509	-0-	-847	-0-	1509 2	N	-0-			-0-
11		2280 X	1471	-0-	-809	-0-	1471 2	N	-0-			-0-
12		1891 X	446	-0-	-1445	-0-	446 2	N	-0-			-0-
01		1891 X	85	-0-	-1806	-0-	85 2	N	-0-			-0-
02		1372 X	1358	-0-	-14	-0-	1358 2	N	-0-			-0-
03		1519 X	1506	-0-	-13	-0-	1506 2	N	-0-			-0-
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	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-
SCANIO/SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 205432 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6277 - 6282												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	630		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	630		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	630		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	630		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	630		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	630		Y	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-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MISSION RIVER (6400)		//CONT.//		62136 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551					
SCANIO/SHELTON		WELL #:		4	RRCID ->	207859	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6294 - 6296
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-

MISSION RIVER (7200)				62136 780	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO	
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551					
SCANIO/SHELTON		WELL #:			RRCID ->	243787	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7239 - 7241
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	14
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	14
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	14
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	14
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	14
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	14
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2014									

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198	Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198	Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198	Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198	Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198	Y	NO RPT	-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
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-

SCANIO/SHELTON		WELL #:		12	RRCID ->	241967	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8406 - 8477
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85

MANTLE OIL & GAS, LLC				524903					
SCANIO/SHELTON		WELL #:		15	RRCID ->	280581	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH 8710 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-

MISSION RIVER (8400)		62136 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599											
SCANIO/SHELTON		WELL #: 11		RRCID -> 250577		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8444 - 8457			
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
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-	-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-

SCANIO/SHELTON		WELL #: 8		RRCID -> 234544		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 8615		PERF. 8385 - 8490			
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-

SCANIO-HAWN		WELL #: 1		RRCID -> 235535		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 8469 - 8472			
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-

MISSION VALLEY (WILCOX 9000)		62150 025		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP		251729												
ARCO COOLEY		WELL #: 4		RRCID -> 291630		COMPL. DATE 06/22/2021		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9550 - 9562				
10	15500	1889	-0-	-13611	-0-	1750	2	139	9	N	126	170	1	90
11	15000	1073	-0-	-13927	-0-	1029	2	44	9	N	40			130
12	15500	1129	-0-	-14371	-0-	1093	2	36	9	N	33			163
01	15500	779	-0-	-14721	-0-	746	2	33	9	N	30			193
02	2408 #	1339	-0-	-1069	-0-	1297	2	42	9	N	38	161	1	70
03	1891 #	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			70

MISSION VALLEY (WILCOX 9000) //CONT.// 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
10		62 N	49	-0-	-13	-0-		12 1	37 2	N	-0-	15
11		60 N	51	-0-	-9	-0-		13 1	38 2	N	-0-	15
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-		17 1	52 2	N	1	15
								1 9			1 1	
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-		13 1	64 2	N	-0-	15
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-		15 1	69 2	N	-0-	15
*03		90 N	90	-0-	-0-	-0-		16 1	74 2	N	-0-	15

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
10		232 N	232	-0-	-0-	-0-		58 1	171 2	N	3	111
								3 9				
11		270 N	264	-0-	-6	-0-		65 1	197 2	N	2	113
								2 9				
12		279 N	273	-0-	-6	-0-		65 1	204 2	N	4	113
								4 9		4 1		
01		450 N	450	-0-	-0-	-0-		74 1	375 2	N	1	114
								1 9				
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-		70 1	333 2	N	3	117
								3 9				
*03		350 N	350	-0-	-0-	-0-		62 1	288 2	N	-0-	117

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
10		3968 X	2112	-0-	-1856	-0-		2055 2	57 9	N	52	105
11		3840 X	2106	-0-	-1734	-0-		2055 2	51 9	N	46	151
12		3751 X	2117	-0-	-1634	-0-		2058 2	59 9	N	54	205
01		3751 X	3083	-0-	-668	-0-		2997 2	86 9	N	78	102
02		2940 X	2131	-0-	-809	-0-		2074 2	57 9	N	52	154
*03		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-		2465 2	64 9	N	58	212

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500												
WATTS-GISLER WELL #: 1 RRCID -> 177966 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
10		7068 X	6489	-0-	-579	-0-		533 1	5880 3	Y	69	25
								76 9				
11		6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-				Y	-0-	25
12		7068 X	4	-0-	-7064	-0-		4 1		Y	-0-	-0-
01		6232 X	4582	-0-	-1650	-0-		444 1	4039 3	Y	90	90
								99 9				
02		8524 X	8524	-0-	-0-	-0-		629 1	7639 3	Y	233	53
								256 9				
*03		9962 X	9962	-0-	-0-	-0-		368 1	9130 3	Y	422	88
								464 9				

MISSION VALLEY (10,220)													//CONT.// 62150 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
UNION GAS OPERATING COMPANY													//CONT.// 876500									
DREYER, WILLIAM													WELL #: 2		RRCID -> 179397		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 10377		PERF. 9760 - 9839	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE					
10		13262 X	13262	-0-	-0-	-0-	1099	1	12076	3	Y	79	106	1			91					
							87	9														
11		12377 X	12377	-0-	-0-	-0-	1264	1	11022	3	Y	83	122	1			52					
							91	9														
12		12235 X	12235	-0-	-0-	-0-	1441	1	10700	3	Y	85	114	1			23					
							94	9														
01		11923 X	11923	-0-	-0-	-0-	1165	1	10570	3	Y	171	121	1			73					
							188	9														
02		8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	674	1	8145	3	Y	14					87					
							15	9														
*03		12959 X	12959	-0-	-0-	-0-	503	1	12425	3	Y	28					115					
							31	9														

OHRT-HEINOLD													WELL #: 1		RRCID -> 180862		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10070 - 10149	
10		9362 X	8982	-0-	-380	-0-	793	1	8130	3	N	54	196	1			45					
							59	9														
11		9120 X	8668	-0-	-452	-0-	940	1	7650	3	N	71					116					
							78	9														
12		9424 X	8265	-0-	-1159	-0-	1035	1	7166	3	N	58					174					
							64	9														
01		9424 X	8238	-0-	-1186	-0-	863	1	7302	3	N	66	164	1			76					
							73	9														
02		8372 X	6076	-0-	-2296	-0-	490	1	5522	3	N	58					134					
							64	9														
03		8990 X	8846	-0-	-144	-0-	365	1	8418	3	N	57					191					
							63	9														

OHRT-ALBRECHT													WELL #: 1		RRCID -> 181425		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10102 - 10178	
10		8525 X	7465	-0-	-1060	-0-	661	1	6762	3	N	38					147					
							42	9														
11		8070 X	6105	-0-	-1965	-0-	665	1	5398	3	N	38					185					
							42	9														
12		7905 X	5782	-0-	-2123	-0-	728	1	5028	3	N	24	169	1			40					
							26	9														
01		7905 X	7264	-0-	-641	-0-	767	1	6473	3	N	22					62					
							24	9														
02		7112 X	5693	-0-	-1419	-0-	462	1	5201	3	N	27					89					
							30	9														
*03		8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	341	1	7835	3	N	36					125					
							40	9														

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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
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)														
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC														
MILLER ALBRECHT UNIT														
62157 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
864566														
WELL #: 1 A RRCID -> 003428 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	382	1	1106	2	Y	29	168	1	169
11	1380 N	1303	-0-	-77	-0-	271	1	958	2	Y	67			236
12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	370	1	945	2	Y	25			261
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	387	1	835	2	Y	54			315
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	334	1	634	2	Y	18			333
*03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	299	1	790	2	Y	83	180	1	236

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC														
COOLEY, M. E.														
916954														
WELL #: 1 RRCID -> 194567 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10142 - 10200														
10	682 N	537	-0-	-145	-0-	135	1	398	2	Y	4			272
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	192	1	579	2	Y	16			288
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	197	1	620	2	Y	232	397	1	123
01	3100 N	3223	-0-	123	123	530	1	2693	2	Y	-0-			123
02	2800 N	3259	-0-	459	582	565	1	2694	2	Y	-0-			123
*03	3100 N	3538	-0-	438	1020	624	1	2914	2	Y	-0-			123

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC														
JACOB														
62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
916954														
WELL #: 1 RRCID -> 178817 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10082 - 10132														
10	3503 X	2823	-0-	-680	-0-	714	1	2109	2	N	-0-			127
11	3240 X	2864	-0-	-376	-0-	702	1	2118	2	N	40			167
12	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	785	1	2468	2	N	168	241	1	94
01	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	689	1	3500	2	N	-0-			94
02	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	614	1	2927	2	N	-0-			94
*03	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	670	1	3132	2	N	-0-			94

JACOB														
WELL #: 2 RRCID -> 184289 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230														
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	310	1	915	2	N	-0-			25
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	241	1	728	2	N	-0-			25
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	280	1	880	2	N	17	17	1	25
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	217	1	1101	2	N	-0-			25
02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	189	1	901	2	N	-0-			25
03	1178 N	1131	-0-	-47	-0-	199	1	932	2	N	-0-			25

MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY)														
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC														
SISSION-FRIO														
62157 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
864566														
WELL #: 1 RRCID -> 288124 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1425 - 1431														
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7099				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7099				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7099				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7099				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7099				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7099				N	-0-			-0-

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
VAQUERO OPERATING 882776												
FRIEDRICHS WELL #: 1 RRCID -> 277447 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10427 - 10737												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	148
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	148
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	148
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	148
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	148
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	148

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
COLETO POINT WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212												
10		4681 X	3986	-0-	-695	-0-	682	1	3304	2	N	82
11		4530 X	3863	-0-	-667	-0-	642	1	3221	2	N	82
12		4681 X	3992	-0-	-689	-0-	689	1	3303	2	N	82
01		4185 X	3709	-0-	-476	-0-	688	1	3021	2	N	82
02		3640 X	2633	-0-	-1007	-0-	581	1	2052	2	N	82
03		3999 X	3588	-0-	-411	-0-	686	1	2902	2	N	82

COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680												
10		504 N	504	-0-	-0-	-0-	53	1	451	2	N	87
11		508 N	508	-0-	-0-	-0-	53	1	455	2	N	87
12		496 N	484	-0-	-12	-0-	51	1	433	2	N	87
01		496 N	494	-0-	-2	-0-	56	1	438	2	N	87
02		476 N	332	-0-	-144	-0-	49	1	283	2	N	87
*03		497 N	497	-0-	-0-	-0-	58	1	439	2	N	87

MISSION VALLEY, W. (WILCOX 10600) 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729												
COOLEY, M. E. WELL #: 10 RRCID -> 202636 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10542 - 10550												
10		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-
01		62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566												
ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563												
10		8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	2238	1	6485	2	N	256
							140	9				
11		7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	1743	1	6149	2	N	334
							86	9				
12		8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	2246	1	5736	2	N	298
							161	9				
01		8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	2481	1	5362	2	N	268
							165	9				
02		7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	2656	1	5025	2	N	352
							92	9				
*03		7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	2076	1	5482	2	N	225
							62	9				

ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.//		62157 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.// 864566		WELL #: 1		RRCID -> 228641		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11070 - 11090	
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		3937 X	1774	-0-	-2163	-0-	454 1	1317 2	N	3		256	
11		3810 X	662	-0-	-3148	-0-	146 1	516 2	N	-0-		256	
12		3937 X	1795	-0-	-2142	-0-	501 1	1277 2	N	15	174 1	97	
01		3162 X	2148	-0-	-1014	-0-	666 1	1440 2	N	38		135	
02		2856 X	1839	-0-	-1017	-0-	620 1	1172 2	N	43		178	
*03		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	662 1	1750 2	N	33		211	

SISSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229832		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 11087		PERF.10572 - 10719		
10		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	721 1	2091 2	N	43	175 1	41
11		2460 X	2417	-0-	-43	-0-	525 1	1851 2	N	37		78
12		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	707 1	1806 2	N	42		120
01		2852 X	2060	-0-	-792	-0-	640 1	1384 2	N	33		153
02		2268 N	2209	-0-	-59	-0-	748 1	1415 2	N	42	182 1	13
03		2573 N	2109	-0-	-464	-0-	567 1	1496 2	N	42		55

UNION GAS OPERATING COMPANY		876500		WELL #: 1		RRCID -> 172699		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 11606		PERF.10535 - 10546	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

DREYER, WILLIAM		WELL #: 3		RRCID -> 179765		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10230 - 10250		
10		7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	626 1	6697 3	Y	36	49 1	10
11		6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	655 1	5564 3	Y	42	51 1	1
12		6262 X	6135	-0-	-127	-0-	739 1	5344 3	Y	47	47 1	1
01		6727 X	3176	-0-	-3551	-0-	319 1	2815 3	Y	38	27 1	12
02		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	341 1	4018 3	Y	6		18
03		6913 X	5822	-0-	-1091	-0-	232 1	5579 3	Y	10		28

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.//		62157 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500														
WATTS-GISLER		WELL #: 3		RRCID -> 203502		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2022																

WATTS-GISLER		WELL #: 2		RRCID -> 203504		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10222 - 10238								
10	1953 N	1743	-0-	-210	-0-	143 1	1577 3	Y	21	38	1					7
11	2220 N	1530	-0-	-690	-0-	153 1	1338 3	Y	35							42
12	2232 N	1549	-0-	-683	-0-	177 1	1317 3	Y	50							92
01	1581 N	1121	-0-	-460	-0-	111 1	1010 3	Y	-0-							92
02	2800 N	16585	-0-	13785	13785	1215 1	14739 3	Y	574	499	1					167
*03	3100 N	65942	-0-	62842	76627	2432 1	60313 3	Y	2906	2448	1					625

DREYER, WILLIAM		WELL #: 4		RRCID -> 206419		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188								
10	5301 X	4501	-0-	-800	-0-	393 1	4085 3	Y	21	28	1					61
11	5130 X	4025	-0-	-1105	-0-	433 1	3571 3	Y	19	31	1					49
12	5301 X	1025	-0-	-4276	-0-	128 1	897 3	Y	-0-	7	1					42
01	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	579 1	4964 3	Y	63	45	1					60
02	319 X	319	-0-	-0-	-0-	26 1	293 3	Y	-0-							60
03	3565 X	166	-0-	-3399	-0-	7 1	159 3	Y	-0-							60

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		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	93 N	90	-0-	-3	-0-	23 1	67 2	Y	-0-							-0-
11	120 N	64	-0-	-56	-0-	16 1	48 2	Y	-0-							-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	21 1	65 2	Y	1	1	1					-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	22 1	113 2	Y	-0-							-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	23 1	108 2	Y	-0-							-0-
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	20 1	94 2	Y	-0-							-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	406	1	1200	2	Y	-0-	15
11	1710 N	1290	-0-	-420	-0-	321	1	969	2	Y	-0-	15
12	1860 N	1075	-0-	-785	-0-	248	1	780	2	Y	43	15
						47	9					
01	1612 N	661	-0-	-951	-0-	109	1	552	2	Y	-0-	15
02	1120 N	647	-0-	-473	-0-	112	1	535	2	Y	-0-	15
03	1085 N	806	-0-	-279	-0-	142	1	664	2	Y	-0-	15
JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507												
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	198	1	583	2	N	-0-	170
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	190	1	573	2	N	-0-	170
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	220	1	693	2	N	12	170
						13	9					
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	182	1	923	2	N	-0-	170
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	153	1	730	2	N	-0-	170
*03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	167	1	779	2	N	-0-	170
COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550												
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	73	1	216	2	N	-0-	15
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	68	1	204	2	N	-0-	15
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	115	1	362	2	N	4	15
						4	9					
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	55	1	277	2	N	-0-	15
02	252 N	202	-0-	-50	-0-	35	1	167	2	N	-0-	15
03	403 N	300	-0-	-103	-0-	53	1	247	2	N	-0-	15
COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542												
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	78	1	231	2	N	-0-	9
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	80	1	240	2	N	-0-	9
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	79	1	249	2	N	6	9
						7	9					
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	68	1	344	2	N	-0-	9
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	60	1	288	2	N	-0-	9
*03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	68	1	317	2	N	-0-	9
JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
COOLEY, M. E. 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 AMT	EOM BALANCE
10		217 N	196	-0-	-21	-0-	50	1	146	2	N	-0-			95
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	60	1	181	2	N	-0-			95
12		264 N	264	-0-	-0-	-0-	63	1	198	2	N	3	3	1	95
01		320 N	320	-0-	-0-	-0-	53	1	267	2	N	-0-			95
02		307 N	307	-0-	-0-	-0-	53	1	254	2	N	-0-			95
*03		358 N	358	-0-	-0-	-0-	63	1	295	2	N	-0-			95

JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	6	41 7 -0-

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		1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-			-0-
11		1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-			-0-
12		403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	9	9	1	-0-
01		310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152

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

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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2019									

MONSON (QUEEN CITY) 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
 GAUNITT, RUBY WELL #: 1 C RRCID -> 050809 COMPL. DATE 03/16/1971 TOTAL DEPTH 7893 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 206853 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5271 - 5300

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-

GAUNITT, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 212777 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 3630 - 3650

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

MONSON WELL #: 4 RRCID -> 220900 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5290 - 5316

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-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)													
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.													
BERTHA ANDERSON GAS UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 286560 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9967 - 10082													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
10	72850 X	70140	-0-	-2710	-0-	63812 2	4938 3	N	1264	1235 1		214	
11	70500 X	68046	-0-	-2454	-0-	1390 9							
12	72199 X	67386	-0-	-4813	-0-	61863 2	4830 3	N	1230	1262 1		182	
01	71765 X	65261	-0-	-6504	-0-	1353 9							
02	63504 X	60805	-0-	-2699	-0-	63161 2	3023 3	N	1093	1220 1		55	
03	70308 X	66252	-0-	-4056	-0-	1202 9							
						60083 2	3559 3	N	1472	1447 1		80	
						1619 9							
						57156 2	2417 3	N	1120	1078 1		122	
						1232 9							
						62075 2	2975 3	N	1093	1051 1		164	
						1202 9							

BERTHA ANDERSON GAS UNIT													
WELL #: 4 RRCID -> 288214 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10368 - 10380													
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			3	
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			3	
12	31 X	16	-0-	-15	-0-	15 2	1 3	N	-0-	3 1		-0-	
01	31 X	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-			-0-	
02	11 X	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-	
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC													
GERDES													
WELL #: 1 RRCID -> 207663 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704													
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7 1	116 9	N	105	174 1		110	
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	4 1	54 9	N	49			159	
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7 1	123 9	N	112	168 1		103	
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 9	N	56			159	
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7 1	112 9	N	102			261	
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			261	

KAISER													
WELL #: 1 RRCID -> 291203 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10668 - 10738													
10	DELQ PR	45210	-0-	45210	45210	43516 2	1694 9	N	1540	880 1		660	
11	129616 X	84406	-0-	-45210	-0-	81315 2	3091 9	N	2810	3135 1		335	
12	121985 X	70178	-0-	-51807	-0-	67690 2	2488 9	N	2262	2140 1		457	
01	56369 X	56369	-0-	-0-	-0-	54432 2	1937 9	N	1761	1763 1		455	
02	78792 X	43471	-0-	-35321	-0-	42081 2	1390 9	N	1264	1433 1		286	
03	87234 X	NO RPT	-0-	-87234	-0-			N	NO RPT			286	

MONT (WILCOX 10,900)													
ATLAS OPERATING LLC													
REHM													
WELL #: 1 RRCID -> 276787 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11272 - 11351													
10	4991 X	3535	-0-	-1456	-0-	3529 2	6 9	N	5			104	
11	4830 X	2829	-0-	-2001	-0-	2827 2	2 9	N	2			106	
12	4247 X	3726	-0-	-521	-0-	3724 2	2 9	N	2			108	
01	3534 X	2840	-0-	-694	-0-	2837 2	3 9	N	3			111	
02	3192 X	2570	-0-	-622	-0-	2568 2	2 9	N	2			113	
03	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			N	NO RPT			113	

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426												
A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281628 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10520												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	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	116868 X	116868	-0-	-0-	-0-	104492 2	8416 3	N	3600	3587 1		314
						3960 9						
11	112857 X	112857	-0-	-0-	-0-	100581 2	8196 3	N	3709	3772 1		251
						4080 9						
12	115512 X	115512	-0-	-0-	-0-	106106 2	5424 3	N	3620	3734 1		137
						3982 9						
01	115649 X	115649	-0-	-0-	-0-	104763 2	6493 3	N	3994	3967 1		164
						4393 9						
*02	113633 X	113633	-0-	-0-	-0-	104545 2	4580 3	N	4098	3871 1		391
						4508 9						
*03	123262 X	123262	-0-	-0-	-0-	112891 2	5769 3	N	4184	4062 1		513
						4602 9						

A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282919 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10596 - 10618												
10	39990 X	35669	-0-	-4321	-0-	32201 2	2666 3	N	729	696 1		265
						802 9						
11	38700 X	35057	-0-	-3643	-0-	31591 2	2650 3	N	742	722 1		285
						816 9						
12	38874 X	35397	-0-	-3477	-0-	32824 2	1753 3	N	745	848 1		182
						820 9						
01	37665 X	33530	-0-	-4135	-0-	30782 2	1968 3	N	709	698 1		193
						780 9						
02	32732 X	30877	-0-	-1855	-0-	28918 2	1299 3	N	600	545 1		248
						660 9						
03	36239 X	33346	-0-	-2893	-0-	30964 2	1652 3	N	664	700 1		212
						730 9						

A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284848 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10550 - 10680												
10	23890 X	23890	-0-	-0-	-0-	3 1	21517 2	N	488	540 1		132
						1833 3	537 9					
11	21205 X	21205	-0-	-0-	-0-	105 1	18978 2	N	434	351 1		215
						1645 3	477 9					
12	19914 X	19914	-0-	-0-	-0-	1 1	18418 2	N	424	360 1		279
						1029 3	466 9					
01	18560 X	18560	-0-	-0-	-0-	126 1	16852 2	N	422	504 1		197
						1118 3	464 9					
*02	14576 X	14576	-0-	-0-	-0-	12 1	13600 2	N	306	358 1		145
						627 3	337 9					
*03	17235 X	17235	-0-	-0-	-0-	10 1	15975 2	N	326	354 1		117
						891 3	359 9					

A. ETZLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286594 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11214 - 11275												
10	14570 X	13257	-0-	-1313	-0-	2 1	11888 2	N	325	347 1		147
						1009 3	358 9					
11	14100 X	11942	-0-	-2158	-0-	59 1	10652 2	N	283	171 1		259
						920 3	311 9					
12	14415 X	9698	-0-	-4717	-0-	1 1	8968 2	N	210	352 1		117
						498 3	231 9					
01	14043 X	7902	-0-	-6141	-0-	53 1	7080 2	N	275	162 1		230
						466 3	303 9					
*02	12939 X	12939	-0-	-0-	-0-	10 1	12027 2	N	319	360 1		189
						551 3	351 9					
*03	14608 X	14608	-0-	-0-	-0-	9 1	13605 2	N	223	178 1		234
						749 3	245 9					

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426													
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 290264 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10433 - 10590													
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	155442 X	155442	-0-	-0-	-0-	137443	2	11147	3	N	6229	6367	428
11	150696 X	150696	-0-	-0-	-0-	133385	2	10946	3	N	5786	5710	504
12	149343 X	149343	-0-	-0-	-0-	136313	2	7045	3	N	5441	5720	225
01	146794 X	146794	-0-	-0-	-0-	132427	2	8265	3	N	5547	5408	364
*02	140000 X	140000	-0-	-0-	-0-	129384	2	5700	3	N	4469	4299	534
*03	146491 X	146491	-0-	-0-	-0-	134503	2	6939	3	N	4590	4800	324

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354													
GARNER WELL #: 1 RRCID -> 254215 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10454 - 10923													
10	54121 X	54121	-0-	-0-	-0-	52617	2	1504	9	N	1367	1520	249
11	50628 X	50628	-0-	-0-	-0-	49272	2	1356	9	N	1233	1139	343
12	54142 X	54142	-0-	-0-	-0-	52695	2	1447	9	N	1315	1525	133
01	53759 X	53759	-0-	-0-	-0-	52323	2	1436	9	N	1305	1130	308
02	46037 X	46037	-0-	-0-	-0-	44739	2	1298	9	N	1180	752	346
03	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT	390 5	346

BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922													
10	8153 X	7749	-0-	-404	-0-	7587	2	162	9	N	147	190	102
11	7590 X	7562	-0-	-28	-0-	7393	2	169	9	N	154		256
12	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	7764	2	157	9	N	143	190	209
01	7626 X	7616	-0-	-10	-0-	7471	2	145	9	N	132	189	152
02	7056 X	6650	-0-	-406	-0-	6471	2	179	9	N	163	192	123
03	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT		123

KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ZIEGLER A WELL #: 1 RRCID -> 275720 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336													
10	4929 X	3809	-0-	-1120	-0-	3733	2	76	9	N	69		183
11	4770 X	3661	-0-	-1109	-0-	3615	2	46	9	N	42		225
12	4712 X	4317	-0-	-395	-0-	4225	2	92	9	N	84	190	119
01	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	4968	2	92	9	N	84		203
02	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4209	2	80	9	N	73		276
03	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT		276

GARNER WELL #: 2R RRCID -> 288695 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10112 - 10170													
10	7006 X	4231	-0-	-2775	-0-	4129	2	102	9	N	93	181	133
11	6570 X	4220	-0-	-2350	-0-	4097	2	123	9	N	112		245
12	6696 X	5982	-0-	-714	-0-	5795	2	187	9	N	170	196	219
01	6448 X	5051	-0-	-1397	-0-	4890	2	161	9	N	146	181	184
02	5544 X	5036	-0-	-508	-0-	4854	2	182	9	N	165	184	165
03	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT		165

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354														
HOLIK-KAISER WELL #: 1 RRCID -> 292086 COMPL. DATE 10/28/2021 TOTAL DEPTH 11318 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	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	26278	-0-	26278	26278	25484	2	794	9	N	722	357	1	365
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	26278					N	NO RPT			365

HOLIK-KAISER WELL #: 1 RRCID -> 292196 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 11318 PERF.11018 - 11022														
02	24912 X	NO RPT	-0-	-24912	-0-					N	NO RPT			-0-
03	64356 X	NO RPT	-0-	-64356	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTEOLA (EDWARDS) 62589 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462														
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	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOODY RANCH (7300) 62673 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON														
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867														
MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242152 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 3915 - 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-

MOONEY, E.(YEGUA 5450) 62700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085														
FOSTER, WM. C. WELL #: 3 RRCID -> 085771 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5442 - 5452														
10	2356 N	1929	-0-	-427	-0-	20	1	1909	2	N	-0-			-0-
11	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	20	1	2754	2	N	-0-			-0-
12	2666 N	2456	-0-	-210	-0-	20	1	2436	2	N	-0-			-0-
01	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	20	1	2464	2	N	-0-			-0-
02	2576 N	2496	-0-	-80	-0-	20	1	2476	2	N	-0-			-0-
*03	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	20	1	2549	2	N	-0-			-0-

Moose Oil & Gas (FRIO 2775)		62788 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC		802627										
DENNEY		WELL #: 1		RRCID -> 163090		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2774 - 2778				
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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)		62795 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ASSOCIATED MINERALS INTEREST		035520										
HOLLINGSWORTH, L. R. -B-		WELL #: 5		RRCID -> 121874		COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3592 - 3600				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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)		62795 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ALS PRODUCTION CO.		015610										
ROBINSON, VELMA		WELL #: 4		RRCID -> 078066		COMPL. DATE 08/05/1978		TOTAL DEPTH 4862 PERF. 1493 - 1506				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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)		62795 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP		036548										
ROBINSON, VELMA		WELL #: 2		RRCID -> 081065		COMPL. DATE 01/29/1987		TOTAL DEPTH 4909 PERF. 1327 - 1335				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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-

MORALES (2540)		62795 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON			
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552										
CAMPBELL		WELL #: 2		RRCID -> 238942		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2510 - 2526		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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 (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										

MORALES, NORTH (WILCOX)		62797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON			
ATLAS OPERATING LLC		036587										
MOORE-STAFFORD		WELL #: 1		RRCID -> 254487		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 12101		PERF.11324 - 11330		
10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	49 1	2400 2	N	66		114
							73 9					
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	42 1	2081 2	N	50		164
							55 9					
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	31 1	1522 2	N	115		279
							127 9					
01	2480	N	2069	-0-	-411	-0-	40 1	1967 2	N	56	182 1	153
							62 9					
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	41 1	2034 2	N	50		203
							55 9					
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		203

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

MORALES, N. (9250)			62797 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON						
KEBO OIL & GAS, INC.			453170													
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORAY (EDWARDS)			62827 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT						
ENSIGN OPERATING LLC			253102													
BURNS GAS UNIT NO 1			WELL #: 2		RRCID -> 235538		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 14490		PERF.14780 - 17303					
10		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	321	1	4736	2	N	-0-				-0-
11		5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	364	1	5282	2	N	-0-				-0-
12		5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	373	1	5567	2	N	-0-				-0-
01		6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	426	1	6565	2	N	-0-				-0-
*02		6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	383	1	5914	2	N	-0-				-0-
03		558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT				-0-

STILES GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 236034		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 14476		PERF.14433 - 16960					
10		12686 X	12686	-0-	-0-	-0-	805	1	11881	2	N	-0-				191
11		12990 X	12990	-0-	-0-	-0-	837	1	12153	2	N	-0-				191
12		12997 X	12997	-0-	-0-	-0-	815	1	12182	2	N	-0-	180	1		11
01		12471 X	12471	-0-	-0-	-0-	759	1	11712	2	N	-0-				11
02		12124 X	11140	-0-	-984	-0-	665	1	10277	2	N	180	180	1		11
							198	9								
03		13423 X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					N	NO RPT				11

BURNS GAS UNIT NO 1			WELL #: 1		RRCID -> 236152		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 14653		PERF.14112 - 16729					
10		22440 X	22440	-0-	-0-	-0-	1424	1	21016	2	N	-0-				-0-
11		20930 X	20930	-0-	-0-	-0-	1349	1	19581	2	N	-0-				-0-
12		21635 X	21635	-0-	-0-	-0-	1357	1	20278	2	N	-0-				-0-
01		20913 X	20913	-0-	-0-	-0-	1273	1	19640	2	N	-0-				-0-
02		18592 X	18364	-0-	-228	-0-	1116	1	17248	2	N	-0-				-0-
03		20584 X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					N	NO RPT				-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 236866		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 14765		PERF.14808 - 16338					
10		14B2 EXT	114	-0-	114	114	7	1	107	2	N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	123	-0-	123	237	8	1	115	2	N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	230	-0-	230	467	14	1	216	2	N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	211	-0-	211	678	13	1	198	2	N	-0-				-0-
*02		833 X	155	-0-	-678	-0-	9	1	146	2	N	-0-				-0-
03		124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				-0-

MORAY (EDWARDS)		//CONT.// 62827 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
BURNS GAS UNIT NO 1		WELL #: 3		RRCID -> 237044		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	3162 X	636	-0-	-2526	-0-	40 1	596 2	N	-0-	-0-	
11	2790 X	281	-0-	-2509	-0-	18 1	263 2	N	-0-	-0-	
12	2759 X	373	-0-	-2386	-0-	23 1	350 2	N	-0-	-0-	
01	2573 X	642	-0-	-1931	-0-	39 1	603 2	N	-0-	-0-	
02	588 X	62	-0-	-526	-0-	4 1	58 2	N	-0-	-0-	
03	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT	-0-	

STILES GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 237662		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246			
10	25110 X	22893	-0-	-2217	-0-	1453 1	21440 2	N	-0-	-0-	
11	24300 X	21552	-0-	-2748	-0-	1389 1	20163 2	N	-0-	-0-	
12	23963 X	21938	-0-	-2025	-0-	1376 1	20562 2	N	-0-	-0-	
01	23963 X	20869	-0-	-3094	-0-	1270 1	19599 2	N	-0-	-0-	
02	21644 X	18467	-0-	-3177	-0-	1123 1	17344 2	N	-0-	-0-	
03	22878 X	NO RPT	-0-	-22878	-0-			N	NO RPT	-0-	

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 239213		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909			
10	3906 X	3831	-0-	-75	-0-	243 1	3588 2	N	-0-	-0-	
11	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	221 1	3208 2	N	-0-	-0-	
12	4371 X	3532	-0-	-839	-0-	222 1	3310 2	N	-0-	-0-	
01	4371 X	2270	-0-	-2101	-0-	138 1	2132 2	N	-0-	-0-	
02	3948 X	1351	-0-	-2597	-0-	82 1	1269 2	N	-0-	-0-	
03	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			N	NO RPT	-0-	

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 239425		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490			
10	403 X	185	-0-	-218	-0-	12 1	173 2	N	-0-	-0-	
11	720 X	579	-0-	-141	-0-	37 1	542 2	N	-0-	-0-	
12	744 X	141	-0-	-603	-0-	9 1	132 2	N	-0-	-0-	
01	327 X	327	-0-	-0-	-0-	20 1	307 2	N	-0-	-0-	
02	532 N	265	-0-	-267	-0-	16 1	249 2	N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243873		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855			
10	3100 N	3147	-0-	47	970	200 1	2947 2	N	-0-	-0-	
11	3000 N	2938	-0-	-62	908	189 1	2749 2	N	-0-	-0-	
12	3635 X	2727	-0-	-908	-0-	171 1	2556 2	N	-0-	-0-	
01	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	143 1	2203 2	N	-0-	-0-	
*02	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	183 1	2829 2	N	-0-	-0-	
03	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT	-0-	

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245440		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 16853			
10	7099 X	5578	-0-	-1521	-0-	354 1	5224 2	N	-0-	-0-	
11	5760 X	5596	-0-	-164	-0-	361 1	5235 2	N	-0-	-0-	
12	5952 X	5814	-0-	-138	-0-	365 1	5449 2	N	-0-	-0-	
01	5642 X	5137	-0-	-505	-0-	313 1	4824 2	N	-0-	-0-	
02	5236 X	5113	-0-	-123	-0-	311 1	4802 2	N	-0-	-0-	
03	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-			N	NO RPT	-0-	

STILES GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 245441		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 14514 PERF.14483 - 16275			
10	12431 X	10866	-0-	-1565	-0-	690 1	10176 2	N	-0-	58	
11	12030 X	8918	-0-	-3112	-0-	575 1	8343 2	N	-0-	58	
12	12183 X	9899	-0-	-2284	-0-	621 1	9278 2	N	-0-	58	
01	11129 X	10265	-0-	-864	-0-	625 1	9640 2	N	-0-	58	
*02	9884 X	8824	-0-	-1060	-0-	536 1	8288 2	N	-0-	58	
03	10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-			N	NO RPT	58	

MORAY (EDWARDS)		//CONT.// 62827 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102								
FRED BUCHEL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246339		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659		
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	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7 1	105 2	N	-0-	-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	14 1	199 2	N	-0-	-0-
12	62 N	12	-0-	-50	-0-	1 1	11 2	N	-0-	-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	N	-0-	-0-
02	196 N	78	-0-	-118	-0-	5 1	73 2	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STILES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 252026		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315		
10	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	312 1	4600 2	N	-0-	173
11	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	293 1	4260 2	N	-0-	173
12	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	291 1	4347 2	N	-0-	173
01	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	251 1	3875 2	N	-0-	173
*02	4424 X	3911	-0-	-513	-0-	238 1	3673 2	N	-0-	173
03	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-			N	NO RPT	173

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 253398		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368		
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6 1	86 2	N	-0-	-0-
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64 2	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 255162		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 17500 PERF.15205 - 17096		
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-

THIEME GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 262900		COMPL. DATE 10/23/2010		TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580		
10	5549 X	5046	-0-	-503	-0-	320 1	4726 2	N	-0-	-0-
11	4950 X	4895	-0-	-55	-0-	315 1	4580 2	N	-0-	-0-
12	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	316 1	4723 2	N	-0-	-0-
01	4991 X	4830	-0-	-161	-0-	294 1	4536 2	N	-0-	-0-
02	4564 X	4472	-0-	-92	-0-	272 1	4200 2	N	-0-	-0-
03	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-			N	NO RPT	-0-

CUSACK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263820		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445		
10	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034 2		N	-0-	-0-
11	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	6677 2		N	-0-	-0-
12	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614 2		N	-0-	-0-
01	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5601 2		N	-0-	-0-
*02	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567 2		N	-0-	-0-
03	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			N	NO RPT	-0-

HAMILTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 264151		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326		
10	3410 X	3263	-0-	-147	-0-	207 1	3056 2	N	-0-	-0-
11	3300 X	3278	-0-	-22	-0-	211 1	3067 2	N	-0-	-0-
12	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	215 1	3211 2	N	-0-	-0-
01	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	334 1	5147 2	N	-0-	-0-
*02	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	269 1	4149 2	N	-0-	-0-
03	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			N	NO RPT	-0-

MORAY (EDWARDS) EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC CUERO SWD		//CONT.//		62827 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT					
				256687									
				WELL #:	1	RRCID ->	265940	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	6886 - 7366
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MORRIS DYE (2370) PLAZA OIL & GAS, INC. HUDDLESTON, H. UNIT				62987 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
				667995									
				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) LAMAR OIL & GAS, INC. STATE TRACT 100				63130 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
				483925									
				WELL #:	1	RRCID ->	266396	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	9263	PERF.	8524 - 8538
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	1	Y	-0-			-0-	
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	1	Y	-0-			-0-	
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	1	Y	-0-			-0-	
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	1	Y	-0-			-0-	
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	156	1	Y	-0-			-0-	
03	558 N	144	-0-	-414	-0-	144	1	Y	-0-			-0-	

MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2) HENDRIK'S HOLDING USA LTD. WELDER-CLIBURN				63131 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
				378253									
				WELL #:	3C	RRCID ->	061276	COMPL. DATE	02/14/1975	TOTAL DEPTH	8351	PERF.	N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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) SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD. MOLNOSKEY, VICTOR				63279 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAVACA					
				804350									
				WELL #:	1	RRCID ->	072663	COMPL. DATE	04/09/1977	TOTAL DEPTH	1411	PERF.	N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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)		//CONT.//		63279 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA				
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD.		//CONT.//		804350							
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			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-					-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-

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
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-

CARTWRIGHT RANCH		WELL #:		16 C	RRCID -> 288759	COMPL. DATE 12/11/2019	TOTAL DEPTH	6104	PERF. 5888	-	5894
10	25730 X	-0-	-0-	-25730	-0-		Y	-0-	23	1	-0-
11	17220 X	-0-	-0-	-17220	-0-		Y	-0-			-0-
12	13206 X	-0-	-0-	-13206	-0-		Y	-0-			-0-
01	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CARTWRIGHT RANCH		WELL #:		15	RRCID -> 291594	COMPL. DATE 10/14/2021	TOTAL DEPTH	6235	PERF. 5930	-	5935
10	10500 X	6639	-0-	-3861	-0-	228 1	6355 3	Y	51		51
						56 9					
11	22500 X	7189	-0-	-15311	-0-	597 1	6382 3	Y	191	137 1	105
						210 9					
12	23250 X	10538	-0-	-12712	-0-	825 1	9481 3	Y	211	180 1	136
						232 9					
01	23250 X	21003	-0-	-2247	-0-	666 1	20008 3	Y	299	364 1	71
						329 9					
02	12206 X	12206	-0-	-0-	-0-	716 1	11284 3	Y	187	130 1	128
						206 9					
*03	11849 X	11849	-0-	-0-	-0-	817 1	10872 3	Y	145	124 1	149
						160 9					

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800)				63354 054	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075							
CARTWRIGHT RANCH		WELL #:		14	RRCID -> 286955	COMPL. DATE 02/28/2019	TOTAL DEPTH	6222	PERF. 6076	-	6082
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-

CARTWRIGHT RANCH		WELL #:		15	RRCID -> 287919	COMPL. DATE 07/25/2019	TOTAL DEPTH	6235	PERF. 6050	-	6056
10	17794 X	-0-	-0-	-17794 B	-10042		Y	76	76	1	-0-
				WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/14/2021							

MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.)			63354 270		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297											
COFFIN-SARGENT UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 284422			COMPL. DATE 01/23/2016			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4420 - 4440			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

MT. LUCAS (V-4 SAND)			63354 351		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.			732075											
CARTWRIGHT RANCH			WELL #: 19		RRCID -> 291538			COMPL. DATE 06/18/2021			TOTAL DEPTH 6098 PERF. 2518 - 2544			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	4340 X	2225	-0-	-2115	-0-	-0-	352	1	1873	3	N	-0-		-0-
11	4200 X	2580	-0-	-1620	-0-	-0-	365	1	2215	3	N	-0-		-0-
12	4340 X	2787	-0-	-1553	-0-	-0-	557	1	2230	3	N	-0-		-0-
01	3131 X	2283	-0-	-848	-0-	-0-	598	1	1685	3	N	-0-		-0-
02	2828 X	1964	-0-	-864	-0-	-0-	470	1	1494	3	N	-0-		-0-
03	2790 X	2475	-0-	-315	-0-	-0-	458	1	2017	3	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	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-

MOUNT LUCAS (2200)			63354 648		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LIVE OAK			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.			732075											
CARTWRIGHT RANCH			WELL #: 9		RRCID -> 291456			COMPL. DATE 07/03/2021			TOTAL DEPTH 6134 PERF. 2368 - 2376			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	7750	5296	-0-	-2454	-0-	-0-	9135	378	4918	3	N	-0-		-0-
11	7500	5546	-0-	-1954	-0-	-0-	7181	414	5132	3	N	-0-		-0-
12	7750	5656	-0-	-2094	-0-	-0-	5087	558	5098	3	N	-0-		-0-
01	7750	5354	-0-	-2396	-0-	-0-	2691	1178	4176	3	N	-0-		-0-
02	6519	3828	-0-	-2691	-0-	-0-	864	1	2964	3	N	-0-		-0-
03	5208	3805	-0-	-1403	-0-	-0-	992	1	2813	3	N	-0-		-0-

MOUNT LUCAS (2500)			63354 702		ASSOCIATED			49B			CNTY: LIVE OAK			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.			732075											
CARTWRIGHT RANCH			WELL #: 10		RRCID -> 290364			COMPL. DATE 12/03/2020			TOTAL DEPTH 6391 PERF. 2335 - 2352			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	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-

OIL AND GAS DIVISION

MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-)
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC.
WEATHERSBY

63385 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
215625
WELL #: RRCID -> 107086 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4256 - 4260

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2016												

MOUNTAIN VIEW (SAND 4)
WAGNER OIL COMPANY
RISER, E. L.

63466 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
891175
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350)
HURD ENTERPRISES, LTD.
RISER

63466 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
419886
WELL #: 4 RRCID -> 274178 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9274 - 9282

10	12059 X	7944	-0-	-4115	-0-	7769	2	175	9	N	159	305
11	11670 X	7316	-0-	-4354	-0-	7150	2	166	9	N	151	276
12	12059 X	7135	-0-	-4924	-0-	6991	2	144	9	N	131	227
01	9486 X	6794	-0-	-2692	-0-	6649	2	145	9	N	132	177
02	8568 X	5804	-0-	-2764	-0-	5670	2	134	9	N	122	117
03	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT	117

WAGNER OIL COMPANY
RISER, E. L.

891175
WELL #: 1 RRCID -> 102242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9361 - 9513

10	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	1223	1	3523	2	Y	121	147
						133	9					
11	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	1390	1	2456	2	Y	-0-	147
12	3565 X	2672	-0-	-893	-0-	987	1	1637	2	Y	44	191
						48	9					
01	4867 X	2134	-0-	-2733	-0-	954	1	1180	2	Y	-0-	191
02	4396 X	1604	-0-	-2792	-0-	699	1	905	2	Y	-0-	191
03	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT	191

ARCO SANGER ESTATE

WELL #: 2 RRCID -> 111042 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9331 - 9348

10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	42	1	164	2	Y	9	13
						10	9					
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	35	1	78	2	Y	-0-	13
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	76	1	181	2	Y	10	11
						11	9					
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	111	1	196	2	Y	10	21
						11	9					
*02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	57	1	111	2	Y	2	23
						2	9					
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT	23

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	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-

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		
	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	3751 X	2728	-0-	-1023	-0-	535 1	2066 2	Y	115	212
						127 9				
11	3630 X	1010	-0-	-2620	-0-	313 1	697 2	Y	-0-	212
12	3751 X	2592	-0-	-1159	-0-	734 1	1750 2	Y	98	149
						108 9			161 1	
01	3100 X	1655	-0-	-1445	-0-	579 1	1020 2	Y	51	200
						56 9				
02	2800 X	1817	-0-	-983	-0-	607 1	1184 2	Y	24	224
						26 9				
03	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			Y	NO RPT	224

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		
	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	403 N	302	-0-	-101	-0-	59 1	229 2	Y	13	23
						14 9				
11	270 N	54	-0-	-216	-0-	17 1	37 2	Y	-0-	23
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	54 1	128 2	Y	7	14
						8 9			16 1	
01	310 N	173	-0-	-137	-0-	60 1	106 2	Y	6	20
						7 9				
*02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	69 1	135 2	Y	2	22
						2 9				
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT	22

MOUNTAIN VIEW, N. (8100)		63468 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
DEGUELLO OPERATING LLC		210225								
DOUGHERTY-STRIEBECK		WELL #: 1		RRCID -> 235847		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8314 - 8324		
	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	102

MUDHILL (HOCKLEY)		63596 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414								
MITCHELL		WELL #: 2		RRCID -> 252149		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3431 - 3504		
	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	172 R	172	-0-	-0-	-0-	51 2	121 9	N	110	116
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	51 2	2 9	N	2	118
12	62 #	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-	118
01	186 #	62	-0-	-124	-0-	62 2		N	-0-	118
02	168 #	61	-0-	-107	-0-	61 2		N	-0-	118
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	118

MURPHY SISTERS (FRIO 3600)		63947 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
GARRISON LTD. O'BRIEN		295861		WELL #: 1		RRCID -> 233330		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3594 - 3602		
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		WELL #: 1B		RRCID -> 225504		COMPL. DATE 04/17/2018		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 3950 - 4033		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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'BRIEN RANCH		WELL #: 1A		RRCID -> 225506		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4114 - 4124				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MURRY'S MAGIC (YEGUA)		64009 495		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
CIMARRON ENGINEERING, LLC MARY ALICE JONES		153471		WELL #: 1		RRCID -> 256072		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 5855		PERF. 5520 - 5562		
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			91
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			91
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			91
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			91
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			91
*03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			91
MUSTANG CREEK, EAST (6150)		64087 888		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
VIPER S.W.D., LLC BURES		886209		WELL #: 1		RRCID -> 164049		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 4374 - 4384		
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-
MUY BUENO (WILCOX J)		64137 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
MAGNUM PRODUCING, LP PETTUS, W. W. HEIRS		521516		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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								
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-					157
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					157

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8					205
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					205
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					205
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					205
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					205
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					205

DIMON SWD		WELL #: 1A		RRCID -> 192708		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3232 - 3421								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

MUY BUENO (10904)		64137 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
LIGHTNING OIL COMPANY		500600														
ROB & VAN RAMSEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255445		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10590 - 11006								
10	3069	#	612	-0-	-2457	-0-	612	2		N	-0-					58
11	2699	R	2699	-0-	-0-	-0-	2585	2	114	9	N	104				162
12	1346	R	1346	-0-	-0-	-0-	1289	2	57	9	N	52				214
01	650	R	650	-0-	-0-	-0-	607	2	43	9	N	39	181	1		72
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				72
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT				72

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX)		64860 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
RODGERS		WELL #: 1		RRCID -> 234586		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 15520 PERF.14358 - 14851								
10	93	N	104	-0-	11 B	-55925	12	1	92	2	Y	-0-				-0-
11	90	N	56	-0-	-34 B	-55925	8	1	48	2	Y	-0-				-0-
12	93	N	131	-0-	38 B	-55887	14	1	117	2	Y	-0-				-0-
01	93	N	166	-0-	73 B	-55814	17	1	149	2	Y	-0-				-0-
02	56	N	146	-0-	90 B	-55724	13	1	133	2	Y	-0-				-0-
03	124	N	210	-0-	86 B	-55638	18	1	192	2	Y	-0-				-0-

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX)		//CONT.//		64860 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
RODGERS GAS UNIT NO.1		WELL #:		2	RRCID ->	234756	COMPL. DATE	12/09/2007	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	13686 - 14875		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	465 N	428	-0-	-37 B	-0-		48	1	380	2	Y	-0-		-0-
11	390 N	389	-0-	-1 B	-0-		56	1	333	2	Y	-0-		-0-
12	434 N	338	-0-	-96 B	-0-		36	1	302	2	Y	-0-		-0-
01	501 N	501	-0-	-0- B	-0-		52	1	449	2	Y	-0-		-0-
02	408 N	408	-0-	-0- B	-0-		37	1	371	2	Y	-0-		-0-
*03	487 N	487	-0-	-0- B	-0-		42	1	445	2	Y	-0-		-0-

RODGERS GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	252110	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	15892	PERF.	14492 - 14893		
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222						Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222						Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222						Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222						Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-17222						Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-17222						Y	-0-		-0-

NOMECO (4360 FRIO)		65792 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA					
FIELD PETROLEUM CORP.		266906												
WELDER, M. S. EST.		WELL #:		5	RRCID ->	173804	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	4592 - 4596		
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

NORBEE (GEOLOGIC)		65916 183		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEE					
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086												
BROWN UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	269243	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	2750 - 2760		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		WELL #:		3	RRCID ->	283263	COMPL. DATE	07/12/2017	TOTAL DEPTH	4843	PERF.	2506 - 2510		
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-		383	3			N	-0-		-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-		334	3			N	-0-		-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-		337	3			N	-0-		-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-		333	3			N	-0-		-0-
*02	273 N	273	-0-	-0-	-0-		273	3			N	-0-		-0-
03	341 N	305	-0-	-36	-0-		305	3			N	-0-		-0-

NORBEE (HOCKLEY 3700) 65916 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
 TRIAL WELL #: 2 RRCID -> 257813 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 3637 - 3641

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	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-

BROWN WELL #: 18 RRCID -> 287930 COMPL. DATE 03/14/2019 TOTAL DEPTH 4844 PERF. 3838 - 3843

10	439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	3		N	-0-			7
11	0 N		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			7
12	0 N		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			7
01	0 N		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			7
02	0 N		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			7
03	0 N		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			7

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

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

NORBEE (3400)		65916 900		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE		
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086								
SEALE		WELL #: 5		RRCID -> 262184		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3371 - 3377		
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- 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-

BROWN H		WELL #: 1A		RRCID -> 269248		COMPL. DATE 01/03/2013		TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3234 - 3237		
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-

NORBEE S. (YEGUA 4800)		65920 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086								
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 281616		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4697 - 4702		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075								
SOUTH TEXAS CHILDREN'S HOME		WELL #: 1 C		RRCID -> 291507		COMPL. DATE 06/24/2021		TOTAL DEPTH 4838 PERF. 4634 - 4636		
10	0 W	18406	-0-	18406	83375	221 1	18185 3	N	-0-	-0-
11	0 W	16913	-0-	16913	100288	225 1	16688 3	N	-0-	-0-
12	120848	14456	-0-	-106392	-0-	233 1	14223 3	N	-0-	-0-
01	20615 #	16925	-0-	-3690	-0-	310 1	16615 3	N	-0-	-0-
02	17164 #	12233	-0-	-4931	-0-	285 1	11948 3	N	-0-	-0-
*03	19119 R	19119	-0-	-0-	-0-	310 1	18809 3	N	-0-	-0-

NORBEE, S.E. (4230)		65921 300		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE		
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086								
BROWN H		WELL #: 1		RRCID -> 281449		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 4496 PERF. 4219 - 4222		
10	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3		N	-0-	-0-
11	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3		N	-0-	-0-
12	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 3		N	-0-	-0-
01	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765 3		N	-0-	-0-
*02	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 3		N	-0-	-0-

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

NORBEE, S.E. (HOCKLEY)		65921 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE												
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086		WELL #: 12		RRCID -> 267866		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 4216		PERF. 3718 - 3727								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	44	-0-	44	B	44	44	3				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	37	-0-	37	B	81	37	3				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	34	-0-	34	B	115	34	3				N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				115																
03	14B2	EXT	40	-0-	40	B	155	40	3				N	-0-						-0-

BROWN C		WELL #: 15		RRCID -> 284400		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 4317		PERF. 4101 - 4185										
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-

NORDHEIM (PETTUS)		65937 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT												
FLETCHER OPERATING, LLC		273611		WELL #: 2		RRCID -> 246694		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 4217		PERF. 4025 - 4066								
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-

NORDHEIM (WILCOX 9900)		65937 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT												
COWRIE ENERGY LLC		183056		WELL #: A 1		RRCID -> 089213		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9884 - 9942								
10	2	N	2	-0-	-0-		-0-	2	2				N	-0-						98
11	2	N	2	-0-	-0-		-0-	2	2				N	-0-						98
12	2	N	2	-0-	-0-		-0-	2	2				N	-0-						98
01	2	N	2	-0-	-0-		-0-	2	2				N	-0-						98
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						98
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						98

NORDHEIM, SW. (11,400)		65943 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT												
ARCADIA OPERATING, LLC		028734		WELL #: 2		RRCID -> 252967		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 12172		PERF. 11102 - 11112								
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						112
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						112

BAY ROCK OPERATING COMPANY		057860		WELL #: 1		RRCID -> 188223		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 13233 - 13433								
HARRISON ET AL GAS UNIT																				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1811 N	665	-0-	-1146	-0-	628 2	37 9	Y	34
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		Y	-0-
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		Y	179 1
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		Y	-0-
*02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

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	
10	14 N	5	-0-	-9	-0-	5 2		Y	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

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	
10	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5138 2	22 9	N	20
11	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4973 2	19 9	N	17
12	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5033 2	28 9	N	25
01	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5145 2	24 9	N	22
*02	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4897 2	17 9	N	15
03	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			N	NO RPT

REMMERS (DEEP)		WELL #: 6		RRCID -> 197946		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158	
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

REMMERS (DEEP)		WELL #: 8		RRCID -> 205831		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496	
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-
01	713 N	433	-0-	-280	-0-	433 2		N	-0-
*02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

REMMERS (DEEP)		WELL #: 8		RRCID -> 274887		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 13705 PERF.12662 - 12714	
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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

NORMANNA (CONSOLIDATED) 66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
 SPINDLETOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207222 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8898 - 8904

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					102
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					102
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					102
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					102
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					102
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					102

HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
 RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167216 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9162 - 9220

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					217
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					217
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					217
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					217
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					217
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					217

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 SPINDLETOP WELL #: 2 RRCID -> 220065 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8053 - 8056

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-

NORMANNA (HOCKLEY 3525) 66013 100 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
 MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 247498 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3407 - 3415

10	14B2 EXT	3188	-0-	3188	8774	2946	2	242	9	N	220	211	1			36
11	11713 R	2939	-0-	-8774	-0-	2829	2	110	9	N	100					136
12	2651 R	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					136
01	3162 #	2736	-0-	-426	-0-	2736	2			N	-0-					136
02	2884 #	1662	-0-	-1222	-0-	1662	2			N	-0-					136
03	3193 # NO RPT	-0-	-0-	-3193	-0-	-0-				N	NO RPT					136

NORMANNA, E. (FRIO) 66014 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
 DUTY WELL #: 2 RRCID -> 163343 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2614 - 2619

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-

NORMANNA, E. (FRIO)		//CONT.//		66014 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE					
CHANDLER OIL & GAS, LLC		//CONT.//		144355								
DUTY		WELL #:		1	RRCID ->	187895	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	5297	PERF. 2461 - 2467	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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-
MAGNUM PRODUCING, LP				521516			CNTY: BEE					
BRADFORD		WELL #:		1	RRCID ->	286124	COMPL. DATE	11/30/2018	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 2513 - 2515	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		80
NURSERY (YEGUA 5700)				66310 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA					
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797								
WOODRUFF		WELL #:		3	RRCID ->	169356	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	6097	PERF. 5899 - 5909	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511			N	-0-		-0-
CML EXPLORATION, LLC				120648			CNTY: BEE					
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	234357	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	6125	PERF. 5932 - 5940	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305			N	-0-		-0-
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057			CNTY: BEE					
WOODRUFF		WELL #:		1	RRCID ->	262893	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	6105	PERF. 5857 - 5862	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		70
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		70
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		70
INLAND OCEAN, INC.				424607			CNTY: BEE					
SILLS		WELL #:		2	RRCID ->	282422	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5182 - 5192	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450			N	-0-		125
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450			N	-0-		125
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450			N	-0-		125
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450			N	-0-		125
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450			N	-0-		125
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450			N	-0-		125

PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2019 - P/A 10/14/19

NURSERY (2800)		66310 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
MOSAIC OIL LLC		589978											
WEST		WELL #: 1		RRCID -> 088602		COMPL. DATE 03/31/1980		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2804 - 2808					
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 #	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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					
10	14B	DENY		-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	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KOHUTEK "B"		WELL #: 2		RRCID -> 257204		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3382 - 3388					
10	14B	DENY		-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	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
NURSERY (3500)		66310 735		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
APEX ENERGY, INC.		027424											
M.D.J.		WELL #: 1		RRCID -> 245941		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3547 - 3548					
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-
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459											
LEE		WELL #: 1		RRCID -> 255819		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3466 - 3468					
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-
NURSERY, S. (1000)		66314 060		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
MOSAIC OIL LLC		589978											
WEST, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 064284		COMPL. DATE 03/04/1975		TOTAL DEPTH 4144 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-

NURSERY, S. (3625)		66314 810		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC		802627									
HAYNES G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 140762		COMPL. DATE 12/11/1991		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3599 - 3601	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-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	
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-

NURSERY, SE. (1100)		66315 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
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-	9		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9		N	NO RPT		-0-

NURSERY, SW. (3230)		66317 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
APEX ENERGY, INC.		027424									
MCNEILL CATTLE CO.		WELL #: 1		RRCID -> 255057		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 3910		PERF. 3307 - 3310	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAKVILLE (MID WILCOX 9200)		66519 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
BARTLETT		WELL #: 1		RRCID -> 159357		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 10112		PERF. 9242 - 9260	
10	248	X	17	-0-	-231	-0-	6 1	11 2	N	-0-	94
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	94
12	248	X	212	-0-	-36	-0-	93 1	119 2	N	-0-	94
01	62	X	2	-0-	-60	-0-	1 1	1 2	N	-0-	94
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9 1	15 2	N	86	180
03	217	N	133	-0-	-84	-0-	46 1	79 2	N	7 165 1	22
							8 9				

BARTLETT		66519 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
BARTLETT		263648									
BARTLETT		WELL #: 2		RRCID -> 166666		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9372 - 9416	
10	806	N	789	-0-	-17	-0-	282 1	507 2	N	-0-	15
11	900	N	463	-0-	-437	-0-	166 1	297 2	N	-0-	15
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	248 1	318 2	N	-0-	15
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	287 1	507 2	N	-0-	15
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	239 1	376 2	N	-0-	15
*03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	274 1	465 2	N	-0-	15

OAKVILLE (MID WILCOX 9200)		//CONT.//		66519 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648							
HOWARD, V. B.		WELL #:		1	RRCID -> 169750	COMPL. DATE	04/07/1998	TOTAL DEPTH	10135	PERF. 9532 - 9564	
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	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	788 1	1416 2	N	2	2 8	132
11	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	798 1	1426 2	N	3		135
12	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	1050 1	1345 2	N	5	5 8	135
01	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	886 1	1568 2	N	-0-		135
02	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	656 1	1029 2	N	11		146
03	1705 N	1532	-0-	-173	-0-	557 1	946 2	N	26	143 1	29

HINES		WELL #:		1	RRCID -> 173017	COMPL. DATE	12/04/1998	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9334 - 9370	
10	1364 N	1325	-0-	-39	-0-	474 1	851 2	N	-0-		110
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	535 1	956 2	N	-0-		110
12	1364 N	363	-0-	-1001	-0-	159 1	204 2	N	-0-		110
01	1333 N	1048	-0-	-285	-0-	376 1	666 2	N	5		115
02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	495 1	777 2	N	10		125
*03	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	573 1	974 2	N	24	114 1	35

OAKVILLE (QUEEN CITY 5350)		66519 375		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
WATER ENERGY SERVICES, LLC		900331								
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			
WAGNER OIL COMPANY		891175								
MCCLELLAND		WELL #:		29	RRCID -> 287477	COMPL. DATE	06/19/2018	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 6731 - 6736
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534											
SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #:		3	RRCID ->	144503	COMPL. DATE	12/31/1992	TOTAL DEPTH	11094	PERF.	9834 - 9895			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50

SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #:		2	RRCID ->	144885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11514	PERF.	9670 - 9892			
10	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	6826	2	89 9	N	81		242			
11	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3420	2	81 9	N	74	185 1	131			
12	8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	7959	2	190 9	N	173	39 1	265			
01	9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	8845	2	220 9	N	200	398 1	67			
02	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	6589	2	76 9	N	69		136			
*03	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4251	2	99 9	N	90	33 1	193			

SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #:		6	RRCID ->	234406	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	10419	PERF.	9694 - 9726			
10	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2111	2	74 9	N	67		230			
11	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2054	2	46 9	N	42	187 1	85			
12	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2100	2	81 9	N	74	10 1	149			
01	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2079	2	113 9	N	103	180 1	72			
02	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1876	2	57 9	N	52		124			
03	2046 N	1283	-0-	-763	-0-	1227	2	56 9	N	51	9 1	166			

J. W. MCCLELLAND G. U. #2		WELL #:		1	RRCID ->	267641	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	8741 - 8780			
10	1891 N	1683	-0-	-208	-0-	1653	2	30 9	N	27		199			
11	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2257	2	35 9	N	32	162 1	69			
12	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2334	2	25 9	N	23		92			
01	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1842	2	20 9	N	18		110			
02	2128 N	1276	-0-	-852	-0-	1240	2	36 9	N	33		143			
03	2356 N	1536	-0-	-820	-0-	1503	2	33 9	N	30		173			

SOUTHERN RESOURCE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	223626	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	9138 - 10143			
MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	223626	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	9138 - 10143			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		94			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		94			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		94			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		94			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		94			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		94			

TRISUN ENERGY SERVICES LLC		WELL #:		1	RRCID ->	271623	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7098 - 7440			
LIVE OAK SWD		WELL #:		1	RRCID ->	271623	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7098 - 7440			
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-			

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
WAGNER OIL COMPANY				891175										
MCCLELLAND		WELL #:		15	RRCID ->	089642	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	9736 - 9748		
M	ALLOW 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	4619 X	3795	-0-	-824	-0-	247	1	3548	3	N	-0-			91
11	4470 X	2911	-0-	-1559	-0-	199	1	2634	3	N	71			162
12	4619 X	3992	-0-	-627	-0-	78	9							
						246	1	3737	3	N	8	141	1	29
01	4619 X	4200	-0-	-419	-0-	9	9							
						302	1	3878	3	N	18			47
02	4172 X	3343	-0-	-829	-0-	20	9							
						278	1	3043	3	N	20			67
03	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-	22	9							67
										N	NO RPT			
MCCLELLAND G. U. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	095340	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	9667 - 9677		
10	3100 N	11776	-0-	8676	8676	760	1	10911	3	N	95			181
11	3000 N	9390	-0-	6390	15066	105	9							
						654	1	8673	3	N	57			238
12	3100 N	6160	-0-	3060	18126	63	9							
						377	1	5741	3	N	38	180	1	96
01	23378 X	5252	-0-	-18126	-0-	42	9							
						379	1	4873	3	N	-0-			96
*02	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	381	1	4167	3	N	8			104
						9	9							
03	11780 X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT			104
MCCLELLAND		WELL #:		17	RRCID ->	098082	COMPL. DATE	05/14/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9960 - 10024		
10	341 N	287	-0-	-54	-0-	19	1	268	3	N	-0-			152
11	630 N	437	-0-	-193	-0-	19	1	256	3	N	147	188	1	111
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	162	9							
						27	1	416	3	N	105	189	1	27
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	116	9							
						40	1	512	3	N	43			70
*02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	47	9							
						38	1	419	3	N	96			166
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	106	9			N	NO RPT			166
MCCLELLAND G. U. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	099694	COMPL. DATE	05/07/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9752 - 9786		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
MCCLELLAND "C"		WELL #:		1	RRCID ->	099695	COMPL. DATE	04/06/1982	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	9656 - 9668		
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	207	3	N	75	189	1	84
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	83	9							
						25	1	223	3	N	75			159
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	83	9							
						21	1	182	3	N	74			233
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	81	9							
						21	1	174	3	N	65	182	1	116
*02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	72	9							
						17	1	147	3	N	47			163
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	52	9			N	NO RPT			163

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
MCCLLELLAND "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 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCCLLELLAND		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCLLELLAND		WELL #:		19	RRCID ->	103095	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9872 - 9902		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

MCCLLELLAND		WELL #:		20	RRCID ->	106489	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9832 - 9858		
10	8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	781	1	7771	3	N	66		76
						73	9						
11	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	724	1	6566	3	N	69	91 1	54
						76	9						
12	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	724	1	6367	3	N	85	88 1	51
						94	9						
01	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	714	1	6045	3	N	49	66 1 1 8	33
						54	9						
02	6020 X	5894	-0-	-126	-0-	617	1	5248	3	N	26		59
						29	9						
03	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT		59

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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	2290	-0-	2290	2290	161	1	2129	3	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	4686	-0-	4686	6976	289	1	4397	3	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	3374	-0-	3374	10350	241	1	3100	3	N	30	4 8	26
						33	9						
*02	12861 X	2511	-0-	-10350	-0-	207	1	2261	3	N	39		65
						43	9						
03	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT		65

MCCLELLAND		WELL #:		24	RRCID ->	142820	COMPL. DATE	09/24/1992	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9844 - 9903	
10	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	615	1	7478	3	N	72	181 1	224
						79	9						
11	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	600	1	6229	3	N	91	186 1	129
						100	9						
12	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	620	1	6933	3	N	27		156
						30	9						
01	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	600	1	5960	3	N	52		208
						57	9						
*02	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	544	1	4940	3	N	-0-		208
03	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT		208

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

MCCLELLAND		WELL #:		26	RRCID ->	159375	COMPL. DATE	12/24/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9756 - 9763	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		18

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
MCCLELLAND		WELL #: 27		RRCID -> 178937		COMPL. DATE 06/22/2000			TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 10000					
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	5301 X	4604	-0-	-697	-0-	297	1	4265	3	N	38			211
11	5130 X	4514	-0-	-616	-0-	42	9							
12	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	317	1	4197	3	N	-0-			211
01	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	310	1	4712	3	N	-0-	166	1	45
						360	1	4624	3	N	1			46
02	4480 X	4275	-0-	-205	-0-	1	9							
						356	1	3900	3	N	17			63
03	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-	19	9			N	NO RPT			63
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-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
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-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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 EXPLORATION & PROD., INC. ARNOLD		907297		WELL #: 1		RRCID -> 235468		COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5027	2	228	9	N	207	353	1	179
11	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	6580	2	157	9	N	143			322
12	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			N	-0-	197	1	125
01	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4143	2	185	9	N	168	196	1	97
02	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3653	2	89	9	N	81	20	1	158
*03	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3339	2	90	9	N	82	151	1	89
OAKVILLE-HINTON G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 247162		COMPL. DATE 01/31/2022			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8470 - 8490					
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-			15
11	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	3			18
12	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-			18
01	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-			18
02	8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	7540	2	593	9	N	539	173	1	384
*03	7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	7295	2	538	9	N	489	762	1	111

OIL AND GAS DIVISION

OAKVILLE (WILCOX 7700)			66519 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
WAGNER OIL COMPANY			891175										
MCCLELLAND			WELL #:	22	RRCID ->	283645	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	7750 - 7764	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10		1922 N	1801	-0-	-121	-0-	159 1 56 9	1586 3	N	51			72
11		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	181 1 75 9	1644 3	N	68	88 1		52
12		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	216 1 174 9	1899 3	N	158	133 1		77
01		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	222 1 111 9	1882 3	N	101	117 1	2 8	59
02		1764 N	1759	-0-	-5	-0-	180 1 51 9	1528 3	N	46			105
03		2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT			105

OAKVILLE (1550)			66519 860	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
JJRS INVESTMENTS INC.			427648										
REAGAN, ROBERT ET AL			WELL #:	5T	RRCID ->	153095	COMPL. DATE	12/13/1993	TOTAL DEPTH	8013	PERF.	1552 - 1560	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OAKVILLE, E. (WILCOX 9400)			66521 925	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
FOURTH FLOOR OPERATING LLC			280967										
REAGAN, L. A.			WELL #:	1	RRCID ->	105760	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	11260	PERF.	9480 - 9496	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125

OAKVILLE, SOUTH (QUEEN CITY)			66523 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
TT OPERATING, LLC			872252										
REAGAN, ROBERT H. ETAL			WELL #:	5 C	RRCID ->	127915	COMPL. DATE	07/22/1988	TOTAL DEPTH	8013	PERF.	5868 - 5876	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, SOUTH (L. SLICK)			66523 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
WAGNER OIL COMPANY			891175										
ROARK G. U. "A"			WELL #:	3	RRCID ->	153704	COMPL. DATE	03/18/1995	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	7090 - 7094	
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-

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	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-

REAGAN, ROBERT H. ET AL		66540 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
		625629								
		WELL #: 3		RRCID -> 083541		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6743 - 6750		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT		-0-

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

THWING GAS UNIT		66710 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
		019752								
		WELL #: 1		RRCID -> 198541		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3941 - 3951		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

APACHE CORPORATION		027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
DONOGHUE GAS UNIT 5-E		027200								
		WELL #: 1		RRCID -> 198013		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 4250 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//	66710 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327								
O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:	2	RRCID ->	180241	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3813 - 3823	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-		3
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	Y	-0-		3
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	-0-		3
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2	Y	-0-		3
*02	DLQ G-10	19	-0-	19	-0-	19	2	Y	-0-		3
03	DLQ G-10	44	-0-	44	-0-	63	44	2	Y	-0-	3

O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:	1	RRCID ->	180382	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 3706 - 3953	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3

O'CONNOR RANCH "R"		WELL #:	3	RRCID ->	180882	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3763 - 3783	
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2	Y	-0-		-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	Y	-0-		-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	Y	-0-		-0-
01	155 N	64	-0-	-91	-0-	64	2	Y	-0-		-0-
*02	168 N	54	-0-	-114	-0-	54	2	Y	-0-		-0-
03	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2	Y	-0-		-0-

O'CONNOR RANCH "T"		WELL #:	1	RRCID ->	180921	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4132 - 4150	
10	14B2 EXT	5	-0-	5	74	5	1	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	74			Y	-0-		-0-
12	74 X	-0-	-0-	-74	-0-			Y	-0-		-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:	5	RRCID ->	181495	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	4520	PERF. 3926 - 3944	
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	Y	-0-		2
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	Y	-0-		2
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	Y	-0-		2
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	Y	-0-		2
*02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	2	Y	-0-		2
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	Y	-0-		2

O'CONNOR RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	208141	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3138 - 4059	
10	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-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 RANCH		WELL #:	15	RRCID ->	212439	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	4767	PERF. 3819 - 3824	
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-		78
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-		78
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-		78
01	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2	N	-0-		78
*02	140 N	47	-0-	-93	-0-	47	2	N	-0-		78
03	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2	N	-0-		78

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327											
O'CONNOR RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	212468	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 3850 - 3858				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1

O'CONNOR RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	214373	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3550 - 3556				
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-				-0-
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-				-0-
*02	84 N	27	-0-	-57	-0-	27	2			N	-0-				-0-
03	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-				-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	216256	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3302 - 3310				
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-				3
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-				3
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-				3
01	434 N	182	-0-	-252	-0-	182	2			N	-0-				3
*02	476 N	155	-0-	-321	-0-	155	2			N	-0-				3
03	558 N	368	-0-	-190	-0-	368	2			N	-0-				3

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							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
O'CONNOR RANCH "A"		WELL #:		1-U	RRCID ->	177560	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4284 - 4294				
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-				3
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-				3
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-				3
01	217 N	90	-0-	-127	-0-	90	2			Y	-0-				3
*02	224 N	76	-0-	-148	-0-	76	2			Y	-0-				3
03	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2			Y	-0-				3

OCONNOR RANCH, S. (VICKSBURG)				66718 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
O'CONNOR RANCH "A"		WELL #:		1-L	RRCID ->	177564	COMPL. DATE	03/03/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4986 - 5001				
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-				104
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-				104
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-				104
01	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2			Y	-0-				104
*02	112 N	37	-0-	-75	-0-	37	2			Y	-0-				104
03	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-				104

O'CONNOR RANCH, S. (VICKSBURG) //CONT.// 66718 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327													
O'CONNOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 186988 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4256 - 4518													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		Y	-0-			4
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		Y	-0-			4
12		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		Y	-0-			4
01		124 N	51	-0-	-73	-0-	51 2		Y	-0-			4
*02		140 N	43	-0-	-97	-0-	43 2		Y	-0-			4
03		155 N	103	-0-	-52	-0-	103 2		Y	-0-			4

O'CONNOR RANCH WELL #: 23 RRCID -> 219796 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720													
10		496 N	455	-0-	-41	-0-	455 2		N	-0-			41
11		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-			41
12		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-			41
01		465 N	194	-0-	-271	-0-	194 2		N	-0-			41
*02		504 N	165	-0-	-339	-0-	165 2		N	-0-			41
03		558 N	393	-0-	-165	-0-	393 2		N	-0-			41

O'CONNOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 237221 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLD BUZZARD (WILCOX) 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													
O'CONNOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 232105 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12056 - 12106													
10		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			89
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			89
12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			89
01		186 N	78	-0-	-108	-0-	78 2		N	-0-			89
*02		196 N	66	-0-	-130	-0-	66 2		N	-0-			89
03		217 N	157	-0-	-60	-0-	157 2		N	-0-			89

O'CONNOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 232108 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058													
10		3720 X	3641	-0-	-79	-0-	3641 2		N	-0-			4
11		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344 2		N	-0-			4
12		4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574 2		N	-0-			4
01		3627 X	1601	-0-	-2026	-0-	1601 2		N	-0-			4
*02		4060 X	1342	-0-	-2718	-0-	1342 2		N	-0-			4
03		4526 X	3193	-0-	-1333	-0-	3193 2		N	-0-			4

O'CONNOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 238785 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484													
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

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

OLD BUZZARD (WILCOX)		//CONT.//		66957 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
VAQUERO OPERATING				882776							
CLINTON		WELL #:		1	RRCID ->	169417	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12409 - 12736
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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	8450	PERF. 7461 - 7474
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			84
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

PAISANO CREEK (PETTUS)				68447 800	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK		
SALT CREEK PRODUCTION, INC.				744277							
COX		WELL #:		3	RRCID ->	171598	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4582 - 4592
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			30

PAISANO CREEK (YEGUA)		68447 815		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK							
APEX ENERGY, INC.		027424													
GRANBERRY A		WELL #: 1		RRCID -> 272362		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5186 - 5222					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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				116
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				116
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				116
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				116
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				116
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				116

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880		224880		224880		CNTY: LIVE OAK							
MCNEILL H		WELL #: 1		RRCID -> 272361		COMPL. DATE 05/06/2016		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4433 - 4438					
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-

MCNEILL H		WELL #: 2		RRCID -> 283280		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5197 - 5226					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39

PAISANO CREEK, E. (3200)		68449 320		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK							
APEX ENERGY, INC.		027424													
MCNEILL, WADE		WELL #: 1B		RRCID -> 242423		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3504 - 3506					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PALO ALTO (6400)		68649 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599													
ZORILLA-MALONE		WELL #: 2		RRCID -> 290640		COMPL. DATE 09/16/2020		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6524 - 6530					
10	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	4	1		2
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					Y	6	4	1		4
12	1121 R	1121	-0-	-0-	-0-	942	2	179	9	Y	163	135	1		32
01	822 R	822	-0-	-0-	-0-	361	2	461	9	Y	419	376	1		75
02	T. A.	74	-0-	74	-0-	35	2	39	9	Y	35	68	1		42
*03	T. A.	119	-0-	119	-0-	193	2	90	9	Y	82	73	1		51

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	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT				-0-

PANNA MARIA (CARRIZO)		68943 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES							
ECTERO SOUTHWEST, LLC		241416													
GFL/CRUZ		WELL #: 0001GF		RRCID -> 269322		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 4396		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	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		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES							
BORDOVSKY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 208024		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 4014 - 4017					
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANNA MARIA (EDWARDS)		68943 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES							
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059													
FOEGELLE G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 033376		COMPL. DATE 06/22/1964		TOTAL DEPTH 11003		PERF.10898 - 10930					
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				90
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				90
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				90
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				90
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				90
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				90

PUSTEJOVSKY		WELL #: 1		RRCID -> 130286		COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10764 - 10802					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				82
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				82
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				82
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				82

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES							
MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2		WELL #: 5		RRCID -> 038971		COMPL. DATE 04/03/1966		TOTAL DEPTH 10986		PERF.10892 - 10937					
10	4910 R	4910	-0-	-0-	B	-0-	4488 2	422 9	N	384	405 1				106
11	4628 R	4628	-0-	-0-	B	-0-	156 1	4055 2	N	379	386 1				99
							417 9								
12	4154 #	4013	-0-	-141	B	-141	3714 2	299 9	N	272	273 1				98
01	4721 R	4862	-0-	141	B	-0-	158 1	4109 2	N	541	564 1				75
							595 9								
02	3752 #	1603	-0-	-2149	B	-2149	54 1	1415 2	N	122	140 1				57
							134 9								
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2149											
03	4154 #	220	-0-	-3934	B	-6083	217 2	3 9	N	3					60

OIL AND GAS DIVISION

PANTHER REEF (FRIO CONS.)		//CONT.//		69022 100	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALHOUN				
LAMAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		483925										
'BULL REDFISH' UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	283708	COMPL. DATE	07/24/2015	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9236 - 9301		
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	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	686	1	2848	3	N	20	70	1	110
						22	9							
11	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	691	1	3167	3	N	35	62	1	83
						39	9							
12	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	371	1	3318	3	N	54	76	1	61
						59	9							
01	3565 X	2574	-0-	-991	-0-	273	1	2257	3	N	40	55	1	46
						44	9							
02	3640 X	896	-0-	-2744	-0-	133	1	718	3	N	41	49	1	38
						45	9							
03	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-	23	1	15

PANTHER REEF (FRIO G-1)		69022 664		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN					
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925												
BULL REDFISH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	266900	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9176 - 9189		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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	60 R	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	3	N	-0-	69	1	108
11	94 R	94	-0-	-0-	-0-	17	1	77	3	N	-0-	46	1	62
12	7697	4887	-0-	-2810	-0-	467	1	4182	3	N	216	154	1	124
						238	9							
01	3100 N	5583	-0-	2483	2483	563	1	4654	3	N	333	250	1	207
						366	9							
02	2800 N	4508	-0-	1708	4191	656	1	3546	3	N	278	274	1	211
						306	9							
*03	12451	4440	-0-	-8011	-0-	824	1	3301	3	N	286	303	1	194
						315	9							

BULL REDFISH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	279961	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9100 - 9148
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE TRACT 89		WELL #:		002	RRCID ->	269199	COMPL. DATE	09/08/2012	TOTAL DEPTH	9873	PERF.	9480 - 9548
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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 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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

PAPALOTE (5200)		69043 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
SPINDLETOP DRILLING CO.		809924								
HYNES, J.		WELL #: 1		RRCID -> 120908		COMPL. DATE 04/15/1986		TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5081 - 5091		
M	ALLOW CODE	GAS 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-

HYNES, J. A.		WELL #: 26		RRCID -> 182923		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073		
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HYNES, J. A.		WELL #: 26		RRCID -> 184129		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073		
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-

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		
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-

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

PAPALOTE, W. (GRIFFITH RANCH)		69049 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
LEGACY EXPLORATION, INC.		495544								
SHELLY GRIFFITH		WELL #: A 2		RRCID -> 137843		COMPL. DATE 02/25/1991		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4125 - 4133		
10	SHUT IN NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SHUT IN NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SHUT IN NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC MCNEILL		69277 666 224880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
WELL #:		3 D		RRCID -> 244747		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 4703 PERF. 4273 - 4291				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	589 N	546	-0-	-43 B	-0-	546	2		N	-0-		140
11	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2		N	-0-		140
*12	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2		N	-0-		140
01	558 N	540	-0-	-18 B	-0-	540	2		N	-0-		140
*02	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2		N	-0-		140
*03	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2		N	-0-		140

MCNEILL WEST		WELL #:		1		RRCID -> 255104		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4409 - 4411		
10	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2		N	-0-		7
11	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2		N	-0-		7
*12	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2		N	-0-		7
01	651 N	513	-0-	-138 B	-0-	513	2		N	-0-		7
*02	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2		N	-0-		7
*03	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2		N	-0-		7

MCNEILL (BROOKS)		WELL #:		1		RRCID -> 272719		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4174 - 4184		
10	558 N	342	-0-	-216 B	-0-	342	2		N	-0-		90
11	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2		N	-0-		90
*12	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2		N	-0-		90
*01	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2		N	-0-		90
*02	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2		N	-0-		90
*03	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2		N	-0-		90

MCNEILL (BROOKS) B		WELL #:		1		RRCID -> 280617		COMPL. DATE 10/18/2015		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4305 - 4311		
10	2046 X	1733	-0-	-313 B	-0-	1733	2		N	-0-		200
11	1980 X	1579	-0-	-401 B	-0-	1579	2		N	-0-		200
12	1922 X	1885	-0-	-37 B	-0-	1885	2		N	-0-		200
01	1736 X	1665	-0-	-71 B	-0-	1665	2		N	-0-		200
*02	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510	2		N	-0-		200
*03	1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604	2		N	-0-		200

PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA) FIELD PETROLEUM CORP. WELDER, M. S. EST.		69562 270 266906		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
WELL #:		20		RRCID -> 200773		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2924 - 2926			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PATRICIA (2800 CATAHOULA) FIELD PETROLEUM CORP. WELDER, M. S. EST.		69562 720 266906		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
WELL #:		10		RRCID -> 189327		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 2820 - 2823			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PAWNEE (EDWARDS)			69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
ENSIGN OPERATING LLC			253102									
ONEAL GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 003545		COMPL. DATE 06/02/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13671 - 13873	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT 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-

TOMASEK GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 003546		COMPL. DATE 11/14/1961		TOTAL DEPTH 15395		PERF.13408 - 13900	
10		825 N	825	-0-	-0- B	-0-	233 1	592 2	N	-0-		-0-
11		779 N	779	-0-	-0- B	-0-	227 1	552 2	N	-0-		-0-
12		820 N	820	-0-	-0- B	-0-	192 1	628 2	N	-0-		-0-
01		838 N	838	-0-	-0- B	-0-	246 1	592 2	N	-0-		-0-
*02		773 N	773	-0-	-0- B	-0-	181 1	592 2	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

GORDON GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 058334		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13181 - 14875	
10		19674 X	19674	-0-	-0- B	-0-	19674 2		N	-0-		-0-
11		18433 X	18433	-0-	-0- B	-0-	18433 2		N	-0-		-0-
12		22196 X	12616	-0-	-9580 B	-0-	12616 2		N	-0-		-0-
01		22196 X	17215	-0-	-4981 B	-0-	17215 2		N	-0-		-0-
02		20048 X	18750	-0-	-1298 B	-0-	18750 2		N	-0-		-0-
03		19685 X	NO RPT	-0-	-19685 B	-0-			N	NO RPT		-0-

ONEAL GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 063496		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13661 - 15821	
10		6405 X	6405	-0-	-0- B	-0-	1808 1	4597 2	N	-0-		-0-
11		6480 X	5649	-0-	-831 B	-0-	1647 1	4002 2	N	-0-		-0-
12		6696 X	6150	-0-	-546 B	-0-	1437 1	4713 2	N	-0-		-0-
01		5921 X	4413	-0-	-1508 B	-0-	1297 1	3116 2	N	-0-		-0-
*02		5847 X	5847	-0-	-0- B	-0-	1372 1	4475 2	N	-0-		-0-
03		6417 X	NO RPT	-0-	-6417 B	-0-			N	NO RPT		-0-

G W CURRER GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 064111		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13634 - 15277	
10		3502 X	3502	-0-	-0- B	-0-	3502 2		N	-0-		-0-
11		3223 X	3223	-0-	-0- B	-0-	3223 2		N	-0-		-0-
12		3382 X	3382	-0-	-0- B	-0-	3382 2		N	-0-		-0-
01		3210 X	3086	-0-	-124 B	-0-	3086 2		N	-0-		-0-
02		3332 X	2683	-0-	-649 B	-0-	2683 2		N	-0-		-0-
03		3503 X	NO RPT	-0-	-3503 B	-0-			N	NO RPT		-0-

J A LEPPARD GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 064753		COMPL. DATE 04/16/1997		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13620 - 17264	
10		3890 X	3890	-0-	-0- B	-0-	3890 2		N	-0-		-0-
11		3990 X	3672	-0-	-318 B	-0-	3672 2		N	-0-		-0-
12		4123 X	3735	-0-	-388 B	-0-	3735 2		N	-0-		-0-
01		3999 X	3614	-0-	-385 B	-0-	3614 2		N	-0-		-0-
02		3500 X	3227	-0-	-273 B	-0-	3227 2		N	-0-		-0-
03		3875 X	NO RPT	-0-	-3875 B	-0-			N	NO RPT		-0-

BENHAM GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 069020		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 14208		PERF.13843 - 16446	
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		3856 X	3856	-0-	-0- B	-0-	3856 2		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-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
TURNER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 069021		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	4290 X	4290	-0-	-0- B	-0-	1211 1	3079 2	N	-0-		-0-
11	3951 X	3951	-0-	-0- B	-0-	1152 1	2799 2	N	-0-		-0-
12	10693 X	10693	-0-	-0- B	-0-	2498 1	8195 2	N	-0-		-0-
01	4815 X	4815	-0-	-0- B	-0-	1415 1	3400 2	N	-0-		-0-
*02	5690 X	5690	-0-	-0- B	-0-	1335 1	4355 2	N	-0-		-0-
03	1085 X	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-			N	NO RPT		-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 129736		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637			
10	3485 X	3485	-0-	-0- B	-0-	984 1	2501 2	N	-0-		-0-
11	4170 X	2998	-0-	-1172 B	-0-	874 1	2124 2	N	-0-		-0-
12	4309 X	3335	-0-	-974 B	-0-	779 1	2556 2	N	-0-		-0-
01	3540 X	3540	-0-	-0- B	-0-	1040 1	2500 2	N	-0-		-0-
02	3136 X	3108	-0-	-28 B	-0-	729 1	2379 2	N	-0-		-0-
03	3472 X	NO RPT	-0-	-3472 B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141991		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592			
10	3851 X	3851	-0-	-0- B	-0-	1087 1	2764 2	N	-0-		-0-
11	3661 X	3661	-0-	-0- B	-0-	1067 1	2594 2	N	-0-		-0-
12	3742 X	3742	-0-	-0- B	-0-	874 1	2868 2	N	-0-		-0-
01	3716 X	3716	-0-	-0- B	-0-	1092 1	2624 2	N	-0-		-0-
02	3472 X	3244	-0-	-228 B	-0-	761 1	2483 2	N	-0-		-0-
03	3844 X	NO RPT	-0-	-3844 B	-0-			N	NO RPT		-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142061		COMPL. DATE 01/23/2000		TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368			
10	3765 X	3765	-0-	-0- B	-0-	3765 2		N	-0-		-0-
11	2940 X	2187	-0-	-753 B	-0-	2187 2		N	-0-		-0-
12	3596 X	3216	-0-	-380 B	-0-	3216 2		N	-0-		-0-
01	3596 X	3413	-0-	-183 B	-0-	3413 2		N	-0-		-0-
*02	4379 X	4379	-0-	-0- B	-0-	4379 2		N	-0-		-0-
03	3751 X	NO RPT	-0-	-3751 B	-0-			N	NO RPT		-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142065		COMPL. DATE 05/28/1992		TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706			
10	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	88 1	225 2	N	-0-		-0-
11	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	74 1	180 2	N	-0-		-0-
12	341 N	253	-0-	-88 B	-0-	59 1	194 2	N	-0-		-0-
01	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	81 1	195 2	N	-0-		-0-
02	224 N	223	-0-	-1 B	-0-	52 1	171 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 147064		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071			
10	5491 X	5491	-0-	-0- B	-0-	5491 2		N	-0-		-0-
11	7980 X	4563	-0-	-3417 B	-0-	4563 2		N	-0-		-0-
12	8246 X	4059	-0-	-4187 B	-0-	4059 2		N	-0-		-0-
01	5642 X	3568	-0-	-2074 B	-0-	3568 2		N	-0-		-0-
02	4956 X	3036	-0-	-1920 B	-0-	3036 2		N	-0-		-0-
03	5487 X	NO RPT	-0-	-5487 B	-0-			N	NO RPT		-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 147266		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221			
10	3599 X	3599	-0-	-0- B	-0-	3599 2		N	-0-		-0-
11	3469 X	3469	-0-	-0- B	-0-	3469 2		N	-0-		-0-
12	3689 X	3521	-0-	-168 B	-0-	3521 2		N	-0-		-0-
01	3689 X	3505	-0-	-184 B	-0-	3505 2		N	-0-		-0-
02	3332 X	3144	-0-	-188 B	-0-	3144 2		N	-0-		-0-
03	3596 X	NO RPT	-0-	-3596 B	-0-			N	NO RPT		-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102														
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 149882 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

10		4925 X	4925	-0-	-0-	B	-0-		4925	2	N	-0-		-0-
11		4688 X	4688	-0-	-0-	B	-0-		4688	2	N	-0-		-0-
12		5146 X	4826	-0-	-320	B	-0-		4826	2	N	-0-		-0-
01		5146 X	4693	-0-	-453	B	-0-		4693	2	N	-0-		-0-
02		4480 X	4428	-0-	-52	B	-0-		4428	2	N	-0-		-0-
03		4929 X	NO RPT	-0-	-4929	B	-0-				N	NO RPT		-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162214 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2		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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171216 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000														
10		3896 X	3896	-0-	-0-	B	-0-	1100	1	2796	2	N	-0-	-0-
11		3262 X	3262	-0-	-0-	B	-0-	951	1	2311	2	N	-0-	-0-
12		4140 X	4140	-0-	-0-	B	-0-	967	1	3173	2	N	-0-	-0-
01		4121 X	4121	-0-	-0-	B	-0-	1211	1	2910	2	N	-0-	-0-
*02		3761 X	3761	-0-	-0-	B	-0-	882	1	2879	2	N	-0-	-0-
03		1302 X	NO RPT	-0-	-1302	B	-0-				N	NO RPT		-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175045 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028														
10		3193 X	10	-0-	-3183	B	-0-	3	1	7	2	N	-0-	-0-
11		3990 X	7	-0-	-3983	B	-0-	2	1	5	2	N	-0-	-0-
12		4123 X	9	-0-	-4114	B	-0-	2	1	7	2	N	-0-	-0-
01		3751 X	23	-0-	-3728	B	-0-	7	1	16	2	N	-0-	-0-
02		1904 X	18	-0-	-1886	B	-0-	4	1	14	2	N	-0-	-0-
03		10 X	NO RPT	-0-	-10	B	-0-				N	NO RPT		-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178453 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693														
10		5761 X	5761	-0-	-0-	B	-0-	5761	2			N	-0-	-0-
11		5733 X	5733	-0-	-0-	B	-0-	5733	2			N	-0-	-0-
12		6144 X	6144	-0-	-0-	B	-0-	6144	2			N	-0-	-0-
01		6385 X	6385	-0-	-0-	B	-0-	6385	2			N	-0-	-0-
*02		5766 X	5766	-0-	-0-	B	-0-	5766	2			N	-0-	-0-
03		5921 X	NO RPT	-0-	-5921	B	-0-				N	NO RPT		-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180567 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869														
10		1430 N	1430	-0-	-0-	B	-0-	1430	2			N	-0-	-0-
11		1201 N	1201	-0-	-0-	B	-0-	1201	2			N	-0-	-0-
12		1364 N	1292	-0-	-72	B	-0-	1292	2			N	-0-	-0-
01		1243 N	1243	-0-	-0-	B	-0-	1243	2			N	-0-	-0-
02		1120 N	629	-0-	-491	B	-0-	629	2			N	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180893 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667														
10		9331 X	8832	-0-	-499	B	-0-	8832	2			N	-0-	-0-
11		9030 X	8071	-0-	-959	B	-0-	8071	2			N	-0-	-0-
12		9331 X	8112	-0-	-1219	B	-0-	8112	2			N	-0-	-0-
01		9331 X	8128	-0-	-1203	B	-0-	8128	2			N	-0-	-0-
02		8428 X	6697	-0-	-1731	B	-0-	6697	2			N	-0-	-0-
03		8835 X	NO RPT	-0-	-8835	B	-0-				N	NO RPT		-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102								
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 184041		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833		
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	2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041 2	N	-0-		-0-
11	1928 N	1928	-0-	-0- B	-0-	1928 2	N	-0-		-0-
12	2077 N	1985	-0-	-92 B	-0-	1985 2	N	-0-		-0-
01	1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	1972 2	N	-0-		-0-
02	1792 N	1722	-0-	-70 B	-0-	1722 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 185262		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072		
10	9021 X	8492	-0-	-529 B	-0-	8492 2	N	-0-		-0-
11	8730 X	7720	-0-	-1010 B	-0-	7720 2	N	-0-		-0-
12	8680 X	7717	-0-	-963 B	-0-	7717 2	N	-0-		-0-
01	8680 X	7718	-0-	-962 B	-0-	7718 2	N	-0-		-0-
02	7840 X	6824	-0-	-1016 B	-0-	6824 2	N	-0-		-0-
03	8494 X	NO RPT	-0-	-8494 B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 185265		COMPL. DATE 05/27/2001		TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699		
10	3607 X	3607	-0-	-0- B	-0-	1018 1	N	-0-		-0-
11	3423 X	3423	-0-	-0- B	-0-	998 1	N	-0-		-0-
12	3472 X	3472	-0-	-0- B	-0-	811 1	N	-0-		-0-
01	3526 X	3526	-0-	-0- B	-0-	1036 1	N	-0-		-0-
*02	3129 X	3129	-0-	-0- B	-0-	734 1	N	-0-		-0-
03	558 X	NO RPT	-0-	-558 B	-0-		N	NO RPT		-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 187329		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652		
10	6138 X	5816	-0-	-322 B	-0-	5816 2	N	-0-		-0-
11	6990 X	4297	-0-	-2693 B	-0-	4297 2	N	-0-		-0-
12	7223 X	5363	-0-	-1860 B	-0-	5363 2	N	-0-		-0-
01	6510 X	6038	-0-	-472 B	-0-	6038 2	N	-0-		-0-
02	5600 X	5265	-0-	-335 B	-0-	5265 2	N	-0-		-0-
03	5828 X	NO RPT	-0-	-5828 B	-0-		N	NO RPT		-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 190049		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039		
10	1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	508 1	N	-0-		-0-
11	1708 N	1708	-0-	-0- B	-0-	498 1	N	-0-		-0-
12	1829 N	1737	-0-	-92 B	-0-	406 1	N	-0-		-0-
01	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	503 1	N	-0-		-0-
02	1596 N	1538	-0-	-58 B	-0-	361 1	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 190050		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045		
10	6197 X	6197	-0-	-0- B	-0-	6197 2	N	-0-		-0-
11	6390 X	5905	-0-	-485 B	-0-	5905 2	N	-0-		-0-
12	6603 X	5668	-0-	-935 B	-0-	5668 2	N	-0-		-0-
01	6541 X	5883	-0-	-658 B	-0-	5883 2	N	-0-		-0-
02	5796 X	4572	-0-	-1224 B	-0-	4572 2	N	-0-		-0-
03	6200 X	NO RPT	-0-	-6200 B	-0-		N	NO RPT		-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 191433		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652		
10	4216 X	3839	-0-	-377 B	-0-	3839 2	N	-0-		-0-
11	4140 X	3678	-0-	-462 B	-0-	3678 2	N	-0-		-0-
12	4371 X	3992	-0-	-379 B	-0-	3992 2	N	-0-		-0-
01	4371 X	3948	-0-	-423 B	-0-	3948 2	N	-0-		-0-
02	3640 X	3574	-0-	-66 B	-0-	3574 2	N	-0-		-0-
03	3844 X	NO RPT	-0-	-3844 B	-0-		N	NO RPT		-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE		
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102									
AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	192590	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	13999	PERF.13988	- 15740	
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 AMT CODE	EOM BALANCE
10		868 N	868	-0-	-0- B	-0-	245 1	623 2	N		-0-	-0-	
11		834 N	834	-0-	-0- B	-0-	243 1	591 2	N		-0-	-0-	
12		813 N	813	-0-	-0- B	-0-	190 1	623 2	N		-0-	-0-	
01		739 N	739	-0-	-0- B	-0-	217 1	522 2	N		-0-	-0-	
02		784 N	652	-0-	-132 B	-0-	153 1	499 2	N		-0-	-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT	-0-	

GORDON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	193185	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13477	- 15753	
10		1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	309 1	786 2	N		-0-	-0-	
11		1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	322 1	782 2	N		-0-	-0-	
12		1240 N	1190	-0-	-50 B	-0-	278 1	912 2	N		-0-	-0-	
01		930 N	930	-0-	-0- B	-0-	273 1	657 2	N		-0-	-0-	
02		1036 N	772	-0-	-264 B	-0-	181 1	591 2	N		-0-	-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT	-0-	

AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	193241	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		3317 X	2943	-0-	-374 B	-0-	2943 2		N		-0-	-0-	
11		3210 X	2850	-0-	-360 B	-0-	2850 2		N		-0-	-0-	
12		3317 X	3068	-0-	-249 B	-0-	3068 2		N		-0-	-0-	
01		3224 X	3004	-0-	-220 B	-0-	3004 2		N		-0-	-0-	
*02		2752 X	2752	-0-	-0- B	-0-	2752 2		N		-0-	-0-	
03		2945 X	NO RPT	-0-	-2945 B	-0-			N		NO RPT	-0-	

TURNER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	196809	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13550	- 16515	
10		2635 X	2047	-0-	-588 B	-0-	2047 2		N		-0-	-0-	
11		2550 X	1878	-0-	-672 B	-0-	1878 2		N		-0-	-0-	
12		3777 X	3777	-0-	-0- B	-0-	3777 2		N		-0-	-0-	
01		3829 X	3829	-0-	-0- B	-0-	3829 2		N		-0-	-0-	
*02		3834 X	3834	-0-	-0- B	-0-	3834 2		N		-0-	-0-	
03		2046 X	NO RPT	-0-	-2046 B	-0-			N		NO RPT	-0-	

SCHROEDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	197341	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14900	PERF.13800	- 13920	
10		910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910 2		N		-0-	-0-	
11		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2		N		-0-	-0-	
12		744 N	40	-0-	-704 B	-0-	40 2		N		-0-	-0-	
01		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2		N		-0-	-0-	
*02		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2		N		-0-	-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT	-0-	

ONEAL GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	198032	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	15670	PERF.13465	- 16275	
10		6293 X	5596	-0-	-697 B	-0-	5596 2		N		-0-	-0-	
11		8580 X	5369	-0-	-3211 B	-0-	5369 2		N		-0-	-0-	
12		8866 X	3826	-0-	-5040 B	-0-	3826 2		N		-0-	-0-	
01		7037 X	4938	-0-	-2099 B	-0-	4938 2		N		-0-	-0-	
02		6356 X	2960	-0-	-3396 B	-0-	2960 2		N		-0-	-0-	
03		5611 X	NO RPT	-0-	-5611 B	-0-			N		NO RPT	-0-	

TURNER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	202563	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	13866	PERF.13424	- 15761	
10		4991 X	4944	-0-	-47 B	-0-	4944 2		N		-0-	-0-	
11		4914 X	4914	-0-	-0- B	-0-	4914 2		N		-0-	-0-	
12		5270 X	5055	-0-	-215 B	-0-	5055 2		N		-0-	-0-	
01		5270 X	5048	-0-	-222 B	-0-	5048 2		N		-0-	-0-	
02		4592 X	4568	-0-	-24 B	-0-	4568 2		N		-0-	-0-	
03		5084 X	NO RPT	-0-	-5084 B	-0-			N		NO RPT	-0-	

PAWNEE (EDWARDS)			//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE		
ENSIGN OPERATING LLC			//CONT.//		253102								
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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10		4647 X	4647	-0-	-0-	B	-0-	4647	2		N	-0-	-0-
11		5400 X	4417	-0-	-983	B	-0-	4417	2		N	-0-	-0-
12		5332 X	4904	-0-	-428	B	-0-	4904	2		N	-0-	-0-
01		5022 X	4698	-0-	-324	B	-0-	4698	2		N	-0-	-0-
02		4200 X	4184	-0-	-16	B	-0-	4184	2		N	-0-	-0-
03		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	B	-0-				N	NO RPT	-0-

BENHAM GAS UNIT A			WELL #:		1	RRCID -> 205681		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 14019		PERF.13650 - 15525	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-	-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02		5 N	-0-	-0-	-5	B	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

TURNER GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 205878		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 13987		PERF.13700 - 14095	
10		1230 N	1230	-0-	-0-	B	-0-	1230	2		N	-0-	-0-
11		1163 N	1163	-0-	-0-	B	-0-	1163	2		N	-0-	-0-
12		1271 N	1218	-0-	-53	B	-0-	1218	2		N	-0-	-0-
01		1250 N	1250	-0-	-0-	B	-0-	1250	2		N	-0-	-0-
*02		1150 N	1150	-0-	-0-	B	-0-	1150	2		N	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

HENRY BUES GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 205879		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 13846		PERF.13413 - 15953	
10		4061 X	3170	-0-	-891	B	-0-	3170	2		N	-0-	-0-
11		3540 X	3268	-0-	-272	B	-0-	3268	2		N	-0-	-0-
12		4106 X	4106	-0-	-0-	B	-0-	4106	2		N	-0-	-0-
01		4470 X	4470	-0-	-0-	B	-0-	4470	2		N	-0-	-0-
*02		4136 X	4136	-0-	-0-	B	-0-	4136	2		N	-0-	-0-
03		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	B	-0-				N	NO RPT	-0-

ONEAL GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 207950		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 13872		PERF.13320 - 16585	
10		7130 X	6805	-0-	-325	B	-0-	6805	2		N	-0-	-0-
11		7140 X	7123	-0-	-17	B	-0-	7123	2		N	-0-	-0-
12		8432 X	6316	-0-	-2116	B	-0-	6316	2		N	-0-	-0-
01		8432 X	7508	-0-	-924	B	-0-	7508	2		N	-0-	-0-
02		7420 X	6769	-0-	-651	B	-0-	6769	2		N	-0-	-0-
03		7347 X	NO RPT	-0-	-7347	B	-0-				N	NO RPT	-0-

HENRY BUES GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 208366		COMPL. DATE 12/27/2004		TOTAL DEPTH 13856		PERF.13300 - 15853	
10		1312 N	1312	-0-	-0-	B	-0-	1312	2		N	-0-	-0-
11		1236 N	1236	-0-	-0-	B	-0-	1236	2		N	-0-	-0-
12		1333 N	1236	-0-	-97	B	-0-	1236	2		N	-0-	-0-
01		1199 N	1199	-0-	-0-	B	-0-	1199	2		N	-0-	-0-
02		1148 N	1037	-0-	-111	B	-0-	1037	2		N	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

KUENSTLER GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 209460		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 13954		PERF.13627 - 16227	
10		1611 N	1611	-0-	-0-	B	-0-	1611	2		N	-0-	-0-
11		1695 N	1695	-0-	-0-	B	-0-	1695	2		N	-0-	-0-
12		1743 N	1743	-0-	-0-	B	-0-	1743	2		N	-0-	-0-
01		1756 N	1756	-0-	-0-	B	-0-	1756	2		N	-0-	-0-
*02		1472 N	1472	-0-	-0-	B	-0-	1472	2		N	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

PAWNEE (EDWARDS)			//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE				
ENSIGN OPERATING LLC			//CONT.//		253102										
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	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 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BENHAM GAS UNIT A			WELL #:		2	RRCID -> 212328		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 13990		PERF.13720 - 16980			
10		2503 N	2503	-0-	-0- B	-0-	2503	2			N	-0-			-0-
11		2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		1984 X	1637	-0-	-347 B	-0-	1637	2			N	-0-			-0-
01		2012 X	2012	-0-	-0- B	-0-	2012	2			N	-0-			-0-
02		1792 X	1502	-0-	-290 B	-0-	1502	2			N	-0-			-0-
03		1984 X	NO RPT	-0-	-1984 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BENHAM GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 212330		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 13899		PERF.13692 - 16425			
10		4013 X	4013	-0-	-0- B	-0-	4013	2			N	-0-			-0-
11		4038 X	4038	-0-	-0- B	-0-	4038	2			N	-0-			-0-
12		4650 X	3973	-0-	-677 B	-0-					N	-0-			-0-
01		4650 X	3531	-0-	-1119 B	-0-	3531	2			N	-0-			-0-
02		3780 X	2886	-0-	-894 B	-0-	2886	2			N	-0-			-0-
03		4185 X	NO RPT	-0-	-4185 B	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHROEDER GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 212872		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 13977		PERF.13790 - 16588			
10		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-			-0-
11		31 N	31	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		155 N	49	-0-	-106 B	-0-	49	2			N	-0-			-0-
01		44 N	44	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-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	-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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 214410		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 14038		PERF.13784 - 16629			
10		2669 N	2669	-0-	-0- B	-0-	2669	2			N	-0-			-0-
11		2850 X	2797	-0-	-53 B	-0-					N	-0-			-0-
12		3016 X	3016	-0-	-0- B	-0-	3016	2			N	-0-			-0-
01		3151 X	3151	-0-	-0- B	-0-	3151	2			N	-0-			-0-
*02		2716 X	2716	-0-	-0- B	-0-	2716	2			N	-0-			-0-
03		2883 X	NO RPT	-0-	-2883 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 215298		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 14014		PERF.13496 - 16014			
10		3472 X	3011	-0-	-461 B	-0-	3011	2			N	-0-			-0-
11		3360 X	2695	-0-	-665 B	-0-	2695	2			N	-0-			-0-
12		3193 X	2926	-0-	-267 B	-0-					N	-0-			-0-
01		3162 X	2411	-0-	-751 B	-0-	2411	2			N	-0-			-0-
02		2856 X	2192	-0-	-664 B	-0-	2192	2			N	-0-			-0-
03		3007 X	NO RPT	-0-	-3007 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS)			//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BEE				
ENSIGN OPERATING LLC			//CONT.//		253102										
HOYT GENTRY GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	217776	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	13952	PERF.13560 - 15866			
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		824 N	824	-0-	-0- B	-0-	233	1	591	2	N	-0-			-0-
11		823 N	823	-0-	-0- B	-0-	240	1	583	2	N	-0-			-0-
12		806 N	580	-0-	-226 B	-0-	136	1	444	2	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	171	1	557	2	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HENRY BUES GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID ->	218206	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	13899	PERF.13349 - 16708			
10		3402 X	3402	-0-	-0- B	-0-	3402	2			N	-0-			-0-
11		3387 X	3387	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		3534 X	3534	-0-	-0- B	-0-	3534	2			N	-0-			-0-
01		3667 X	3667	-0-	-0- B	-0-	3667	2			N	-0-			-0-
*02		3370 X	3370	-0-	-0- B	-0-	3370	2			N	-0-			-0-
03		3503 X	NO RPT	-0-	-3503 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMASEK GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	220284	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	13692	PERF.13493 - 16378			
10		18121 X	18121	-0-	-0- B	-0-	18121	2			N	-0-			-0-
11		19050 X	16636	-0-	-2414 B	-0-	16636	2			N	-0-			-0-
12		19685 X	17389	-0-	-2296 B	-0-	17389	2			N	-0-			-0-
01		18662 X	17271	-0-	-1391 B	-0-	17271	2			N	-0-			-0-
02		16856 X	14492	-0-	-2364 B	-0-	14492	2			N	-0-			-0-
03		18135 X	NO RPT	-0-	-18135 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID ->	220292	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	14036	PERF.13668 - 15212			
10		2936 X	2936	-0-	-0- B	-0-	2936	2			N	-0-			-0-
11		2782 X	2782	-0-	-0- B	-0-	2782	2			N	-0-			-0-
12		2914 X	2795	-0-	-119 B	-0-	2795	2			N	-0-			-0-
01		2914 X	2789	-0-	-125 B	-0-	2789	2			N	-0-			-0-
02		2660 X	2455	-0-	-205 B	-0-	2455	2			N	-0-			-0-
03		2945 X	NO RPT	-0-	-2945 B	-0-					N	NO RPT			-0-

J A LEPPARD GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	221103	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	13946	PERF.13507 - 16797			
10		1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	2			N	-0-			-0-
11		1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	2			N	-0-			-0-
12		1364 N	1273	-0-	-91 B	-0-	1273	2			N	-0-			-0-
01		1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2			N	-0-			-0-
*02		1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID ->	221105	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	14003	PERF.13570 - 13590			
10		2147 N	2147	-0-	-0- B	-0-	2147	2			N	-0-			-0-
11		2600 N	2600	-0-	-0- B	-0-	2600	2			N	-0-			-0-
12		2462 N	2462	-0-	-0- B	-0-	2462	2			N	-0-			-0-
01		2090 N	2090	-0-	-0- B	-0-	2090	2			N	-0-			-0-
02		2296 N	1894	-0-	-402 B	-0-	1894	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

ONEAL GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID ->	221106	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	13787	PERF.13325 - 15928			
10		4185 X	3865	-0-	-320 B	-0-	3865	2			N	-0-			-0-
11		4050 X	3669	-0-	-381 B	-0-	3669	2			N	-0-			-0-
12		4185 X	3486	-0-	-699 B	-0-	3486	2			N	-0-			-0-
01		4185 X	3165	-0-	-1020 B	-0-	3165	2			N	-0-			-0-
02		3780 X	2437	-0-	-1343 B	-0-	2437	2			N	-0-			-0-
03		3875 X	NO RPT	-0-	-3875 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 221523		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	2604 X	2069	-0-	-535 B	-0-	2069	2	N	-0-			-0-
11	2160 X	2032	-0-	-128 B	-0-	2032	2	N	-0-			-0-
12	2170 X	2166	-0-	-4 B	-0-	2166	2	N	-0-			-0-
01	2151 N	2151	-0-	-0- B	-0-	2151	2	N	-0-			-0-
*02	1921 N	1921	-0-	-0- B	-0-	1921	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 222985		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883				
10	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2	N	-0-			-0-
11	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2	N	-0-			-0-
12	868 N	713	-0-	-155 B	-0-	713	2	N	-0-			-0-
01	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2	N	-0-			-0-
*02	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 227338		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768				
10	6291 X	6291	-0-	-0- B	-0-	6291	2	N	-0-			-0-
11	5697 X	5697	-0-	-0- B	-0-	5697	2	N	-0-			-0-
12	5060 X	5060	-0-	-0- B	-0-	5060	2	N	-0-			-0-
01	4123 X	3612	-0-	-511 B	-0-	3612	2	N	-0-			-0-
02	3724 X	2656	-0-	-1068 B	-0-	2656	2	N	-0-			-0-
03	4123 X	NO RPT	-0-	-4123 B	-0-			N	NO RPT			-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 227348		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635				
10	9148 X	9148	-0-	-0- B	-0-	9148	2	N	-0-			-0-
11	7605 X	7605	-0-	-0- B	-0-	7605	2	N	-0-			-0-
12	12177 X	12177	-0-	-0- B	-0-	12177	2	N	-0-			-0-
01	11092 X	11092	-0-	-0- B	-0-	11092	2	N	-0-			-0-
*02	9005 X	9005	-0-	-0- B	-0-	9005	2	N	-0-			-0-
03	9145 X	NO RPT	-0-	-9145 B	-0-			N	NO RPT			-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232512		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761				
10	4992 X	4992	-0-	-0- B	-0-	4992	2	N	-0-			-0-
11	5640 X	4623	-0-	-1017 B	-0-	4623	2	N	-0-			-0-
12	5828 X	4659	-0-	-1169 B	-0-	4659	2	N	-0-			-0-
01	5177 X	4626	-0-	-551 B	-0-	4626	2	N	-0-			-0-
02	4564 X	4132	-0-	-432 B	-0-	4132	2	N	-0-			-0-
03	4991 X	NO RPT	-0-	-4991 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232931		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GOING WINNIE MADGE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233614		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 13677 PERF.13488 - 16353				
10	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2	N	-0-			-0-
11	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2	N	-0-			-0-
12	1302 N	1234	-0-	-68 B	-0-	1234	2	N	-0-			-0-
01	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	2	N	-0-			-0-
02	1120 N	931	-0-	-189 B	-0-	931	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 236912		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		4335 X	4335	-0-	-0- B	-0-	4335 2		N	-0-			-0-
11		4193 X	4193	-0-	-0- B	-0-	4193 2		N	-0-			-0-
12		4712 X	4456	-0-	-256 B	-0-	4456 2		N	-0-			-0-
01		4712 X	4540	-0-	-172 B	-0-	4540 2		N	-0-			-0-
02		4144 X	3938	-0-	-206 B	-0-	3938 2		N	-0-			-0-
03		4340 X	NO RPT	-0-	-4340 B	-0-			N	NO RPT			-0-

OVERBY GAS UNIT		WELL #: 2E		RRCID -> 237660		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981					
10		20002 X	20002	-0-	-0- B	-0-	20002 2		N	-0-			-0-
11		19286 X	19286	-0-	-0- B	-0-	19286 2		N	-0-			-0-
12		19880 X	19880	-0-	-0- B	-0-	19880 2		N	-0-			-0-
01		19177 X	19177	-0-	-0- B	-0-	19177 2		N	-0-			-0-
*02		17582 X	17582	-0-	-0- B	-0-	17582 2		N	-0-			-0-
03		18755 X	NO RPT	-0-	-18755 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 3SW		RRCID -> 237844		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255					
10		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-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		12183 X	10467	-0-	-1716 B	-0-	10467 2		N	-0-			-0-
11		11790 X	9837	-0-	-1953 B	-0-	9837 2		N	-0-			-0-
12		11222 X	9536	-0-	-1686 B	-0-	9536 2		N	-0-			-0-
01		10757 X	5839	-0-	-4918 B	-0-	5839 2		N	-0-			-0-
02		9576 X	6728	-0-	-2848 B	-0-	6728 2		N	-0-			-0-
03		10478 X	NO RPT	-0-	-10478 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247126		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809					
10		6419 X	6419	-0-	-0- B	-0-	6419 2		N	-0-			-0-
11		6000 X	5453	-0-	-547 B	-0-	5453 2		N	-0-			-0-
12		7254 X	6160	-0-	-1094 B	-0-	6160 2		N	-0-			-0-
01		11816 X	11816	-0-	-0- B	-0-	11816 2		N	-0-			-0-
*02		10026 X	10026	-0-	-0- B	-0-	10026 2		N	-0-			-0-
03		6417 X	NO RPT	-0-	-6417 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 249344		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931					
10		3162 X	511	-0-	-2651 B	-0-	511 2		N	-0-			-0-
11		3060 X	229	-0-	-2831 B	-0-	229 2		N	-0-			-0-
12		3162 X	2116	-0-	-1046 B	-0-	2116 2		N	-0-			-0-
01		1457 X	889	-0-	-568 B	-0-	889 2		N	-0-			-0-
02		1316 X	445	-0-	-871 B	-0-	445 2		N	-0-			-0-
03		496 X	NO RPT	-0-	-496 B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENHAM GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 250761		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345					
10		5614 X	5614	-0-	-0- B	-0-	5614 2		N	-0-			-0-
11		5261 X	5261	-0-	-0- B	-0-	5261 2		N	-0-			-0-
12		5300 X	5300	-0-	-0- B	-0-	5300 2		N	-0-			-0-
01		5011 X	5011	-0-	-0- B	-0-	5011 2		N	-0-			-0-
*02		4063 X	4063	-0-	-0- B	-0-	4063 2		N	-0-			-0-
03		62 X	NO RPT	-0-	-62 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
 TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	11383 X	11383	-0-	-0- B	-0-	11383	2		N	-0-			-0-
11	13200 X	10756	-0-	-2444 B	-0-	10756	2		N	-0-			-0-
12	13640 X	10999	-0-	-2641 B	-0-	10999	2		N	-0-			-0-
01	12493 X	9788	-0-	-2705 B	-0-	9788	2		N	-0-			-0-
02	11284 X	11033	-0-	-251 B	-0-	11033	2		N	-0-			-0-
03	11377 X	NO RPT	-0-	-11377 B	-0-				N	NO RPT			-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
 NICHOLS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220257 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13518 - 15868

10	992 N	9	-0-	-983 B	-0-	1	1	8	3	Y	-0-		-0-
11	5200 X	5200	-0-	-0- B	-0-	305	1	4895	3	Y	-0-		-0-
12	2604 X	1613	-0-	-991 B	-0-	226	1	1387	3	Y	-0-		-0-
01	2604 X	2142	-0-	-462 B	-0-	283	1	1859	3	Y	-0-		-0-
*02	1799 X	1799	-0-	-0- B	-0-	208	1	1591	3	Y	-0-		-0-
03	2542 X	NO RPT	-0-	-2542 B	-0-				Y	NO RPT			-0-

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534

10	2511 X	-0-	-0-	-2511 B	-0-					Y	-0-		-0-
11	1500 X	8	-0-	-1492 B	-0-	8	3			Y	-0-		-0-
12	1550 X	2	-0-	-1548 B	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
01	124 X	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-		-0-
*02	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	1	1	11	3	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-

JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982

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-

JOHNSTON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 245337 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526

10	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	107	1	1809	3	Y	-0-		-0-
11	450 N	14	-0-	-436 B	-0-	1	1	13	3	Y	-0-		-0-
12	1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	268	1	1647	3	Y	-0-		-0-
01	1922 N	1700	-0-	-222 B	-0-	224	1	1476	3	Y	-0-		-0-
*02	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	111	1	848	3	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-

FLAME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064

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-

PAWNEE (EDWARDS)				//CONT.//	69845 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//	703462										
KOCUREK GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	247187	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	13733	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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		14B2 EXT	14827	-0-	14827 B	14829	831 1	13994 3	Y		-0-				-0-
11		14B2 EXT	564	-0-	564 B	15393	33 1	531 3	Y		-0-				-0-
12		14B2 EXT	733	-0-	733 B	16126	103 1	630 3	Y		-0-				-0-
01		19069 X	2943	-0-	-16126 B	-0-	388 1	2555 3	Y		-0-				-0-
*02		1201 X	1201	-0-	-0- B	-0-	139 1	1062 3	Y		-0-				-0-
03		13082 X	NO RPT	-0-	-13082 B	-0-			Y		NO RPT				-0-

JOHNSTON GAS UNIT #2				WELL #:	1	RRCID ->	259707	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	13312	PERF.13290 - 15962			
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-

PAWNEE, S. (WILCOX)					69853 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE			
ENSIGN OPERATING LLC					253102										
BENHAM GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	282730	COMPL. DATE	02/23/2003	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8613 - 8647			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

PERDIDO CREEK (YEGUA)					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			
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERSON (EDWARDS)				70778 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: KARNES				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544								
PERSON, OTHA D.		WELL #:		8	RRCID ->	216675	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	11202	PERF.	10824 - 10850
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	-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	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411								
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-

WOOD ENERGY INC.				936795								
KAINER, CHARLES G.		WELL #:		2	RRCID ->	047846	COMPL. DATE	02/02/1970	TOTAL DEPTH	11193	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-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PETTUS (8950)				70987 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
RAY, G. A.		WELL #:		91	RRCID ->	095430	COMPL. DATE	09/13/1981	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	8954 - 8970
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		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-

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

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

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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B DENY	-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	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

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

OIL AND GAS DIVISION

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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-	-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-

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	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-

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-	-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-

PETTUS, WEST (1100)			71000 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEE		
CHANDLER OIL & GAS, LLC			144355									
GREMMELL			WELL #: 1B		RRCID -> 171775		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 3994		PERF. 1085 - 1089	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	456			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	456			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	456			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	456			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	456			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	456			N	NO RPT		-0-

PETTUS LEACH (4390)			71002 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
SALT CREEK PRODUCTION, INC.			744277									
JACKSON			WELL #: 1		RRCID -> 227390		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4398 - 4415	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		19
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		19
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		19
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		19
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		19
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		19

PEYTON (YEGUA) 71039 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 THIRD COAST ENERGY, INC. 858279
 RAY, GEORGE A. ET UX WELL #: 2 RRCID -> 175939 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 5158 PERF. 4816 - 4819

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

PHIL POWER (4870) 71211 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 SHAY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 272318 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4897 - 4905

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	-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-

REMORA OPERATING, LLC 701613
 SHAY "D" WELL #: 5 RRCID -> 167853 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4901 - 4911

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

PHIL POWER (5050 FRIO) 71211 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 GULF COAST OPER. & ENG., INC. 337925
 SHAY WELL #: 3 RRCID -> 129633 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5046 - 5052

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2008

PHIL POWER (5200) 71211 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 REILLY WELL #: 1 RRCID -> 288311 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5188 - 5198

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	15184	12924	-0-	-2260	-0-	971	1	11953	2	N	-0-					-0-
11	14628	12474	-0-	-2154	-0-	928	1	11546	2	N	-0-					-0-
12	16714	13689	-0-	-3025	-0-	942	1	12747	2	N	-0-					-0-
01	20660	15662	-0-	-4998	-0-	1008	1	14654	2	N	-0-					-0-
02	16698	13165	-0-	-3533	-0-	849	1	12316	2	N	-0-					-0-
*03	18684	14674	-0-	-4010	-0-	843	1	13831	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHIL POWER, NORTH (MIOCENE A) CHARRO OPERATING, L.L.C. SHAY 'B'				71215 500 146621	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
				WELL #: 2	RRCID -> 280116	COMPL. DATE 07/23/2015	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 2746	- 2755			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) PROPERTY PRODUCING CO. HARTT, JAMES				71237 500 681462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA					
				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) ALLEGIANANT RESOURCES, LLC ROOS				71801 092 013365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA					
				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) ALLEGIANANT RESOURCES, LLC HENDERSON				71801 230 013365	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
				WELL #: 13	RRCID -> 175905	COMPL. DATE 09/27/1999	TOTAL DEPTH 6325	PERF. 4677	- 4680			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (5200) ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP SHELTON/HEIRS				71801 253 003599	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
				WELL #: 2	RRCID -> 247720	COMPL. DATE 02/08/2008	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5172	- 5188			
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 (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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
 BUHLER WELL #: 33 RRCID -> 154573 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 5712 - 5715

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

LAKE PLACEDO SWD WELL #: 1 RRCID -> 262418 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440

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

PLACEDO (5880) 71801 713 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 PLACEDO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 262399 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5979 - 5984

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* 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	-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 (6050) 71801 828 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
 SHELTON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 176044 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 5953 - 5964

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

PLACEDO (6100 FRIO) 71801 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
 ROOS WELL #: 49 RRCID -> 119996 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5578 - 5683

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2022

PLACEDO (6700) 71801 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
 TPR SCHOVAJASA "A" WELL #: 1 RRCID -> 210505 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6678 - 6682

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

10	62 #	65	-0-	3 B	-278	65	2	Y	-0-						-0-
11	60 #	13	-0-	-47 B	-325	13	2	Y	-0-						-0-
12	62 #	25	-0-	-37 B	-362	25	2	Y	-0-						-0-
01	62 #	48	-0-	-14 B	-376	48	2	Y	-0-						-0-
02	56 #	62	-0-	6 B	-370	62	2	Y	-0-						-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -105 CANCELLED UNDERAGE -> -265														
03	62 #	68	-0-	6 B	-99	68	2	Y	-0-						-0-

PLACEDO, EAST (3525) 71802 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 VANDENBERG & HILL WELL #: 6 RRCID -> 106152 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3530 - 3545

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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-	

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-	

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-	

ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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 #: 29		RRCID -> 192156		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5183 - 5199				
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, EAST (5200)		//CONT.//		71802 380	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA					
IWR OPERATING, LLC				427252								
NANCE				WELL #: 9	RRCID -> 166158	COMPL. DATE 10/25/1997	TOTAL DEPTH 6910	PERF. 5194	-	5200		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST (5500 A)				71802 456	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: VICTORIA					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
VANDENBERG & HILL				WELL #: 36	RRCID -> 281946	COMPL. DATE 11/24/2015	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5448	-	5455		
10	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2		Y	-0-			-0-
11	60 N	13	-0-	-47 B	-0-	13 2		Y	-0-			-0-
12	62 N	26	-0-	-36 B	-0-	26 2		Y	-0-			-0-
01	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 2		Y	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2		Y	-0-			-0-

VANDENBERG & HILL				WELL #: 48	RRCID -> 290708	COMPL. DATE 11/05/2020	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5661	-	5664		
10	341 N	295	-0-	-46 B	-0-	25 2	270 9	Y	245	257 1		29
11	360 N	118	-0-	-242 B	-0-	2 2	116 9	Y	105	123 1		11
12	372 N	162	-0-	-210 B	-0-	21 2	141 9	Y	128	110 1		29
01	1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	928 2	877 9	Y	797	749 1		77
02	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	498 2	295 9	Y	268	286 1		59
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	1930 N	1930	-0-	-0- B	-0-	1048 2	882 9	Y	802	688 1		173

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-

ALLEGIANANT RESOURCES, LLC				013365			CNTY: VICTORIA					
WARNKEN, LENA				WELL #: 2	RRCID -> 109552	COMPL. DATE 11/01/1983	TOTAL DEPTH 6382	PERF. 5640	-	5643		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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			
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	754 N	754	-0-	-0-	-0-	131	2	623	9	Y	566
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	14	2	265	9	Y	241
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	14	2	268	9	Y	244
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	423
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	333
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	142

ELLIS		71802 665		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
PLACEDO RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 269520		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6060 - 6130			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (5960)		71802 665		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
PLACEDO RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 269520		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6060 - 6130			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-

STEWARDSHIP RESOURCES BRANDL		819614		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
BRANDL		WELL #: 1		RRCID -> 281664		COMPL. DATE 11/03/2016		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5998 - 6002			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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 (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			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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 (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	* 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-

PLACEDO, EAST (6400) 71802 864 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 VANDENBERGE & HILL WELL #: 42 RRCID -> 290858 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 5920 - 5950

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	4309	279	-0-	-4030	-0-	279 2		Y	-0-			-0-
11	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86 2		Y	-0-			-0-
12	874 R	874	-0-	-0-	-0-	874 2		Y	-0-			-0-
01	1189 R	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	3668	-0-	868	868	3668 2		Y	-0-			-0-
*03	2835 N	1967	-0-	-868	-0-	1967 2		Y	-0-			-0-

PLACEDO, W. (5420) 71809 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
 ROOS WELL #: 33 RRCID -> 115590 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5190 - 5194

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

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW) 72029 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 ALLTEX OPERATING COMPANY 015056
 ERP, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 043178 COMPL. DATE 02/25/1967 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

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-

ERP, W. E. WELL #: 5 RRCID -> 043611 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 7487 PERF. N/A

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-

ERP, W. E. WELL #: 4 RRCID -> 059029 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7148 PERF. N/A

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-

PLUMMER-WILCOX (8500) 72029 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 SUN EXPLORATION, INC. 829289
 BORROUM "B" WELL #: 1 RRCID -> 105767 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8400 - 8422

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
 ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
 CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 257145 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5260 - 5266

10	14B DENY	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-

POEHLER (COOK MT 5130) 72079 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
 POEHLER WELL #: 3 RRCID -> 168386 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5104 - 5108

10	69 N	69	-0-	-0-		-0-	69	2	N	-0-			33
11	62 N	62	-0-	-0-		-0-	62	2	N	-0-			33
12	62 N	62	-0-	-0-		-0-	62	2	N	-0-			33
01	75 N	75	-0-	-0-		-0-	75	2	N	-0-			33
02	74 N	74	-0-	-0-		-0-	74	2	N	-0-			33
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			33

POEHLER (MASSIVE 8250) 72079 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
 CHAPMAN, M. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 140424 COMPL. DATE 01/04/1992 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8205 - 8211

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

POEHLER (SLICK-WILCOX 8000) 72079 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
 URBAN-FOERSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089214 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8014 - 8036

10	102 N	102	-0-	-0-		-0-	102	2	N	-0-			46
11	102 N	102	-0-	-0-		-0-	102	2	N	-0-			46
12	103 N	103	-0-	-0-		-0-	103	2	N	-0-			46
01	92 N	92	-0-	-0-		-0-	92	2	N	-0-			46
02	85 N	85	-0-	-0-		-0-	85	2	N	-0-			46
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			46

POEHLER (YEGUA -B-)
ESTATE OF JAMES L. NELSON
CHAPMAN, M.M. ET UX

72079 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
254443
WELL #: 1 RRCID -> 155084 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4730 - 4736

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			187

POEHLER (YEGUA 4700)
ESTATE OF JAMES L. NELSON
CHAPMAN BROTHERS

72079 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
254443
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-

PORTER
PREMIUM EXPLORATION COMPANY
WILLBERN

72462 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
676051
WELL #: 1 RRCID -> 112738 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3860 - 3865

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 #	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-

PORTER, N. (REKLAW)
BAY ROCK OPERATING COMPANY
TABOR GAS UNIT

72464 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
057860
WELL #: 1 RRCID -> 059484 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		

POWDERHORN (2-A)		72781 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
BEP OPERATING, LLC		066718										
AUSTIN, P. R.		WELL #: 6		RRCID -> 145421		COMPL. DATE 04/21/1993		TOTAL DEPTH 5408		PERF. 4726 - 4748		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-

POWDERHORN (3)		72781 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
BEP OPERATING, LLC		066718										
STATE OF TEXAS 33724		WELL #: 5AU		RRCID -> 151394		COMPL. DATE 07/28/1994		TOTAL DEPTH 5345		PERF. 4742 - 4750		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

POWDERHORN, SOUTH (3900)		72785 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
TORRENT OIL LLC		862645										
DEGOLYER		WELL #: 9		RRCID -> 282171		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 6012		PERF. 3920 - 3930		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

POWDERHORN, SE. (MIOCENE C)		72786 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
BEP OPERATING, LLC		066718										
POWDERHORN CO.		WELL #: 12		RRCID -> 045235		COMPL. DATE 11/08/1968		TOTAL DEPTH 6015		PERF. 4105 - 4115		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)		72795 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC		076738										
JUSTEN, ELIZABETH		WELL #: 5R		RRCID -> 094192		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 3027		PERF. 2608 - 2610		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOHMANN		WELL #: 2		RRCID -> 226042		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3014 - 3020		
10	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-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)		//CONT.//		72795 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC//CONT.//		076738													
CUTBIRTH		WELL #:		1	RRCID ->	226043	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	4002	PERF. 2114 - 2117				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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-

JUSTEN, ELIZABETH		WELL #:		2	RRCID ->	227395	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2264 - 2266				
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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 X	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COASTLINE EXPLORATION, INC.		161945			RRCID ->	244421	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	2365	PERF. 1355 - 1358				
PITTMAN		WELL #:		2											
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CXL ENERGY LLC		195770			RRCID ->	226432	COMPL. DATE	09/04/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2574 - 2576				
TAYLOR		WELL #:		1											
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-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723			RRCID ->	225663	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 2877 - 2879				
JUSTEN, ELIZABETH		WELL #:		3											
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-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)		//CONT.//		72795 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		//CONT.//		402723									
JUSTEN, ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID ->	225815	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3480 - 3482		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * 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-				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-	
TAYLOR		WELL #:		2	RRCID ->	226479	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 2943 - 2945		
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-	
JUSTEN, ELIZABETH		WELL #:		4	RRCID ->	226487	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 2327 - 2329		
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-	
STAUSS		WELL #:		1	RRCID ->	232263	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 2624 - 2626		
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-	
BOEHL		WELL #:		2	RRCID ->	238215	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	4803	PERF. 2822 - 2824		
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-	
BOEHL		WELL #:		1R	RRCID ->	279073	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	3015	PERF. 2818 - 2820		
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-	

PRIDHAM LAKE (FRIO 4600)												
FORZA OPERATING, LLC												
LACOURSE UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 291360 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4626 - 4629												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	
10	12555 X	5291	-0-	-7264	-0-	5291	2		N	-0-		-0-
11	12150 X	3824	-0-	-8326	-0-	3824	2		N	-0-		-0-
12	12555 X	-0-	-0-	-12555	-0-				N	-0-		-0-
01	12555 X	-0-	-0-	-12555	-0-				N	-0-		-0-
02	11340 X	-0-	-0-	-11340	-0-				N	-0-		-0-
03	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-				N	-0-		-0-

PRIDHAM LAKE (OAKVILLE)												
JAD OIL, INC.												
HELWEG, ALVIN												
WELL #: 1 RRCID -> 140331 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2464 - 2474												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	
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)												
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC												
BASS, M. F.												
WELL #: 1 RRCID -> 069561 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 2610 - 2630												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC												
EKSTRUM												
WELL #: 1 RRCID -> 285565 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 1431 - 1434												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			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	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)												
CXL ENERGY LLC												
BASS, M. F.												
WELL #: 3 RRCID -> 069563 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 2450 - 2452												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRIDHAM LAKE (4210)				73147	750	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC				905376								
DIETZEL				WELL #:	1	RRCID -> 284287	COMPL. DATE	02/11/2018	TOTAL DEPTH	5194	PERF.	4056 - 4062
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		3193 #	1722	-0-	-1471	-0-	1722	2	N	-0-		-0-
11		2910 #	1701	-0-	-1209	-0-	1701	2	N	-0-		-0-
12		1891 #	1480	-0-	-411	-0-	1480	2	N	-0-		-0-
01		1705 #	1537	-0-	-168	-0-	1537	2	N	-0-		-0-
02		1596 #	NO RPT	-0-	-1596	-0-			N	NO RPT		-0-
03		1767 #	NO RPT	-0-	-1767	-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	-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-

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
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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		
TMR EXPLORATION, INC.				834097								
TUSA, T. S.				WELL #:	1	RRCID -> 145100	COMPL. DATE	10/07/1992	TOTAL DEPTH	3712	PERF.	1801 - 1805
10		279 N	255	-0-	-24	-0-	28	1	227	2	N	-0-
11		270 N	190	-0-	-80	-0-	21	1	169	2	N	-0-
12		248 N	197	-0-	-51	-0-	20	1	177	2	N	-0-
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	31	1	273	2	N	-0-
02		168 N	139	-0-	-29	-0-	13	1	126	2	N	-0-
03		186 N	122	-0-	-64	-0-	11	1	111	2	N	-0-

TUSA, T. S.				WELL #:	2	RRCID -> 157153	COMPL. DATE	01/18/1996	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	1827 - 1832
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

TUSA, T. S.				WELL #:	4	RRCID -> 168734	COMPL. DATE	04/24/1998	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	1810 - 1818
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

PROVIDENT CITY (FRIO -C-)
HILCORP ENERGY COMPANY
R.D.F.

73293 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
386310
WELL #: 1 RRCID -> 290099 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 4000 - 4094

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

PROVIDENT CITY (FRIO 2610)
TMR EXPLORATION, INC.
TRAYLOR, ALMA V.

73293 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
834097
WELL #: 7 RRCID -> 282246 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 3995 PERF. 2643 - 2645

10	837 N	456	-0-	-381 B	-0-	50	1	406	2	N	-0-					-0-
11	1020 N	620	-0-	-400 B	-0-	69	1	551	2	N	-0-					-0-
12	1054 N	538	-0-	-516 B	-0-	55	1	483	2	N	-0-					-0-
01	465 N	72	-0-	-393 B	-0-	8	1	64	2	N	-0-					-0-
02	588 N	-0-	-0-	-588 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2750)
TMR EXPLORATION, INC.
WALTERS, DOROTHY

73293 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
834097
WELL #: 6 RRCID -> 168751 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 2720 - 2722

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

PROVIDENT CITY (FRIO 2980)
TMR EXPLORATION, INC.
PYLE, H. B.

73293 129 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
834097
WELL #: 4 RRCID -> 178253 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 2974

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

PROVIDENT CITY (FRIO 3100)
KWS OIL & GAS, LLC
BONORDEN

73293 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
479180
WELL #: 1 RRCID -> 211771 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3604 PERF. 3277 - 3280

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (FRIO 3100)		//CONT.//		73293 132	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.				834097						
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #:		2	RRCID -> 170653	COMPL. DATE 08/11/1998	TOTAL DEPTH 6237	PERF. 3062	-	3065
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	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-

NEUHAUS, F.W.		WELL #:		9	RRCID -> 279198	COMPL. DATE 10/16/2014	TOTAL DEPTH 9039	PERF. 3018	-	3024
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-

NEUHAUS, F.W.		WELL #:		7	RRCID -> 283917	COMPL. DATE 10/15/2014	TOTAL DEPTH 6382	PERF. 3220	-	5902
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3175)				73293 140	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.				834097						
NEUHAUS, F. W.		WELL #:		6A	RRCID -> 188608	COMPL. DATE 01/18/2002	TOTAL DEPTH 6382	PERF. 3220	-	3222
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-

PROVIDENT CITY (FRIO 3260)				73293 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.				834097						
WEST		WELL #:		1	RRCID -> 173015	COMPL. DATE 09/16/1998	TOTAL DEPTH 6335	PERF. 3232	-	3234
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 3350)				73293 155	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336						
7Y		WELL #:		2	RRCID -> 291337	COMPL. DATE 01/08/2014	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 3304	-	3306
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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2022								

PROVIDENT CITY (FRIO 3410)		73293 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
TMR EXPLORATION, INC.		834097														
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #: 6		RRCID -> 170625		COMPL. DATE 09/09/1998		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 3417 - 3422								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
11	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
12	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
01	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROUSE, FAY		73293 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
		834097														
		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-

PROVIDENT CITY (FRIO 3550)		73293 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
TMR EXPLORATION, INC.		834097														
NEUHAUS, F.W.		WELL #: 3		RRCID -> 278334		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 6228 PERF. 3708 - 3719								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
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-

BENNER, WM.		73293 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
		834097														
		WELL #: 4		RRCID -> 279422		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3636 - 3641								
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 (MIOCENE)		73293 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
TMR EXPLORATION, INC.		834097														
STEINMAN, ALFRED		WELL #: 2		RRCID -> 284755		COMPL. DATE 11/21/2017		TOTAL DEPTH 6562 PERF. 1960 - 1968								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

TRAYLOR, ALMA V.		73293 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
		834097														
		WELL #: 6		RRCID -> 292239		COMPL. DATE 01/19/2022		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 2276 - 2280								
01	0	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-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040)		73293 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
TMR EXPLORATION, INC.		834097												
STEINMAN, ALFRED		WELL #: 3		RRCID -> 179363		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 6613		PERF. 2076 - 2082				
M	ALLOW CODE	GAS 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-

TRAYLOR-MILLER		73293 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
TMR EXPLORATION, INC.		834097												
BENNER, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 283323		COMPL. DATE 03/30/2017		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 2139 - 2148				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (SOUTH YEGUA K)		73293 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
TMR EXPLORATION, INC.		834097												
BENNER, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 151107		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 5612 - 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-

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1)		73293 241		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336												
7Y		WELL #: 1		RRCID -> 272722		COMPL. DATE 03/03/2014		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8272 - 8274				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/31/2022														

TMR EXPLORATION, INC.		834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
NEUHAUS, E. T.		7		RRCID -> 101815		COMPL. DATE 09/24/1985		TOTAL DEPTH 14052		PERF. 8373 - 8377				
10	620 N	597	-0-	-23	-0-	65 1	529 2	Y	3	4	1			1
11	600 N	576	-0-	-24	-0-	64 1	509 2	Y	3					4
12	620 N	583	-0-	-37	-0-	59 1	520 2	Y	4	4	1			4
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	65 1	565 2	Y	4	4	1			4
02	532 N	473	-0-	-59	-0-	44 1	425 2	Y	4	4	1			4
03	589 N	537	-0-	-52	-0-	48 1	485 2	Y	4	4	1			4

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1)		//CONT.//		73293 241	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097								
NEUHAUS-SANDRA		WELL #:		2	RRCID ->	283499	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	8378 - 8392
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

PROVIDENT CITY (WILCOX B)				73293 248	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.				834097								
BENNER, WM.		WELL #:		4	RRCID ->	192568	COMPL. DATE	11/16/2002	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8940 - 8944
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PROVIDENT CITY (WILCOX W-0)				73293 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
NEUHAUS, E.T.		WELL #:		2	RRCID ->	221330	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12285 - 13140
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-

PROVIDENT CITY (WILCOX 7)				73293 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
PROVIDENT MINERALS G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	198439	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	12768 - 12784
10	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	207 1	2535 2	N	38			298
						42 9						
11	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	207 1	2677 2	N	30			328
						33 9						
12	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	219 1	2856 2	N	15			343
						17 9						
01	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	218 1	2820 2	N	44	120 1		267
						48 9						
02	2772 X	2491	-0-	-281	-0-	180 1	2272 2	N	35			302
						39 9						
03	3100 X	2417	-0-	-683	-0-	184 1	2227 2	N	5			307
						6 9						

L. KASKIE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	221339	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	14047	PERF.	12868 - 12970
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 8,600) 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 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	284 N	284	-0-	-0-	-0-	31	1	250	2	Y	3	4 1	1
						3	9						
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	29	1	228	2	Y	3		4
						3	9						
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	27	1	235	2	Y	4	4 1	4
						4	9						
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	28	1	243	2	Y	4	4 1	4
						4	9						
02	252 N	207	-0-	-45	-0-	19	1	184	2	Y	4	4 1	4
						4	9						
03	279 N	247	-0-	-32	-0-	22	1	221	2	Y	4	4 1	4
						4	9						

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 003809 COMPL. DATE 10/08/1948 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 8728

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 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 003810 COMPL. DATE 04/03/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8604 - 8690

10	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	837	1	6806	2	Y	116	146 1	13
						128	9						
11	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	801	1	6391	2	Y	143		156
						157	9						
12	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	758	1	6668	2	Y	139	148 1	147
						153	9						
01	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	842	1	7336	2	Y	158	151 1	154
						174	9						
02	7028 X	4408	-0-	-2620	-0-	401	1	3856	2	Y	137	148 1	143
						151	9						
03	7781 X	6009	-0-	-1772	-0-	528	1	5331	2	Y	136	147 1	132
						150	9						

PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694

10	1240 N	1058	-0-	-182	-0-	115	1	937	2	Y	5	7 1	8
						6	9						
11	1320 N	1112	-0-	-208	-0-	123	1	982	2	Y	6		14
						7	9						
12	1426 N	1207	-0-	-219	-0-	122	1	1077	2	Y	7	7 1	14
						8	9						
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	124	1	1082	2	Y	7	7 1	14
						8	9						
02	1036 N	942	-0-	-94	-0-	88	1	844	2	Y	9	8 1	15
						10	9						
03	1209 N	1156	-0-	-53	-0-	104	1	1045	2	Y	6	7 1	14
						7	9						

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,800)													
B D PRODUCTION CO., INC.													
TRAYLOR													
WELL #: 1 RRCID -> 126973 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8622 - 8636													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	520	1	1850	2	N	1		73
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	156	1	311	2	N	-0-	38 1	35
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		35
01	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-		35
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-		35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000)													
TMR EXPLORATION, INC.													
BENNER, WM.													
WELL #: 1 RRCID -> 003833 COMPL. DATE 12/07/1949 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8864 - 8992													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4

ROUSE, FAY													
WELL #: 1 RRCID -> 003834 COMPL. DATE 08/28/1949 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020													
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	28	1	226	2	Y	-0-		-0-
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	27	1	212	2	Y	-0-		-0-
12	248 N	197	-0-	-51	-0-	20	1	177	2	Y	-0-		-0-
01	248 N	187	-0-	-61	-0-	19	1	168	2	Y	-0-		-0-
02	224 N	176	-0-	-48	-0-	17	1	159	2	Y	-0-		-0-
*03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	191	2	Y	-0-		-0-

ROUSE, FAY													
WELL #: 2 RRCID -> 003835 COMPL. DATE 02/22/1953 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8910 - 8990													
10	2904 N	-0-	-0-	-2904	-0-					Y	-0-		20
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-		20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,100)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
ALLEN GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 289358 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 14643 PERF. 9196 - 9652													
10	18042	17179	-0-	-863	-0-	454	1	16635	2	Y	82	212 1	50
11	19754	18607	-0-	-1147	-0-	399	1	18110	2	Y	89		139
12	18042	18361	-0-	319	319	491	1	17775	2	Y	86	167 1	58
01	17577 #	16930	-0-	-647	-0-	465	1	16319	2	Y	133	102 1	89
02	15120	13348	-0-	-1772	-0-	418	1	12758	2	Y	156	135 1	110
03	16740	16996	-0-	256	256	478	1	16478	2	Y	36	78 1	68

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500) 73293 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 NEUHAUS-SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 188882 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9515 - 9576

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

PROVIDENT CITY (WILCOX 9970) 73293 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BABER WELL #: 1 RRCID -> 135076 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 14959 PERF. 9978 - 10010

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	6703 R	6703	-0-	-0-	-0-	397	1	6306	2	N	-0-		48
11	5878 R	5878	-0-	-0-	-0-	312	1	5566	2	N	-0-		48
12	6510 #	6297	-0-	-213	-0-	420	1	5877	2	N	-0-		48
01	6696 #	5369	-0-	-1327	-0-	343	1	5026	2	N	-0-		48
02	6048 #	4867	-0-	-1181	-0-	324	1	4543	2	N	-0-		48
03	6696 #	6612	-0-	-84	-0-	370	1	6225	2	N	15		63
						17	9						

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) 73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
 HANCOCK "H" WELL #: 2 RRCID -> 257223 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 14218 PERF.10884 - 10896

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	641 X	641	-0-	-0-	-0-	38	1	603	2	N	-0-		-0-
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	44	1	577	2	N	-0-		-0-
*03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	406	2	N	-0-		-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
 REXER-TUSA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266314 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220696 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11760 - 11786

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	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	192	1	972	2	N	-0-		-0-
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	207	1	941	2	N	-0-		-0-
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	197	1	904	2	N	-0-		-0-
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	223	1	987	2	N	-0-		-0-
02	1064 N	1034	-0-	-30	-0-	183	1	851	2	N	-0-		-0-
*03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	216	1	923	2	N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900)													73293 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY													386310									
HARTT G.U. 1													WELL #: 1		RRCID -> 192163		COMPL. DATE 01/09/2020		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11710 - 12133	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM BALANCE					
10		11625 X	9822	-0-	-1803	-0-	9755	2	67	9	N	61	178	1		48						
11		10890 X	9393	-0-	-1497	-0-	9310	2	83	9	N	75				123						
12		10819 X	9295	-0-	-1524	-0-	9210	2	85	9	N	77				200						
01		10447 X	9248	-0-	-1199	-0-	9213	2	35	9	N	32				232						
02		9016 X	8918	-0-	-98	-0-	8867	2	51	9	N	46	180	1		98						
03		9827 X	9150	-0-	-677	-0-	9106	2	44	9	N	40				138						

PROVIDENT CITY G.U.													WELL #: 15		RRCID -> 256520		COMPL. DATE 11/15/2018		TOTAL DEPTH 12925		PERF.11802 - 12115	
10		1054 N	957	-0-	-97	-0-	158	1	799	2	N	-0-				-0-						
11		1050 N	738	-0-	-312	-0-	133	1	605	2	N	-0-				-0-						
12		837 N	707	-0-	-130	-0-	126	1	581	2	N	-0-				-0-						
01		961 N	714	-0-	-247	-0-	131	1	583	2	N	-0-				-0-						
02		700 N	638	-0-	-62	-0-	113	1	525	2	N	-0-				-0-						
03		713 N	692	-0-	-21	-0-	131	1	561	2	N	-0-				-0-						

NEUHAUS, E.T.													WELL #: 2		RRCID -> 286523		COMPL. DATE 11/06/2018		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11927 - 12228	
10		10168 X	8910	-0-	-1258	-0-	310	1	8582	2	N	16				110						
11		9660 X	8446	-0-	-1214	-0-	300	1	8110	2	N	33				143						
12		9610 X	8728	-0-	-882	-0-	310	1	8396	2	N	20				163						
01		9579 X	8475	-0-	-1104	-0-	310	1	8119	2	N	42				205						
02		8036 X	7309	-0-	-727	-0-	280	1	7010	2	N	17	172	1		50						
03		8897 X	7868	-0-	-1029	-0-	310	1	7536	2	N	20				70						

DICKSON FOUNDATION GU													WELL #: 1		RRCID -> 288390		COMPL. DATE 07/10/2019		TOTAL DEPTH 13145		PERF.11825 - 12052	
10		6200 X	4653	-0-	-1547	-0-	121	1	4411	2	Y	110	144	1		30						
11		5790 X	3259	-0-	-2531	-0-	121	9	67	1	Y	118				148						
12		5611 X	3450	-0-	-2161	-0-	130	9	89	1	Y	115	199	1		64						
01		5146 X	4058	-0-	-1088	-0-	110	1	3862	2	Y	78	77	1		65						
02		4228 X	3240	-0-	-988	-0-	102	1	3125	2	Y	12	44	1		33						
03		4650 X	3013	-0-	-1637	-0-	13	9	80	1	Y	164	107	1		90						

SLANT OPERATING, LLC													786697									
REXER													WELL #: 1		RRCID -> 259252		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11680 - 12526	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 11,900) //CONT.//		73293 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
TMR EXPLORATION, INC.		834097												
TUSA, T. S. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 170003		COMPL. DATE 04/20/2002			TOTAL DEPTH 14150 PERF.11511 - 11521					
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	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-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
HANCOCK GU 1		WELL #: 1R		RRCID -> 232304		COMPL. DATE 07/18/2006			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030					
10	3441	X	3203	-0-	-238	-0-	399	1	2802	2	N	2		74
11	3330	X	3078	-0-	-252	-0-	387	1	2688	2	N	3		77
12	3379	X	2894	-0-	-485	-0-	378	1	2514	2	N	2		79
01	3317	X	2590	-0-	-727	-0-	320	1	2270	2	N	-0-		79
02	2884	X	2303	-0-	-581	-0-	283	1	2020	2	N	-0-		79
03	3193	X	2674	-0-	-519	-0-	327	1	2347	2	N	-0-		79

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000)		73293 522		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
N.P.C. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190261		COMPL. DATE 12/10/2001			TOTAL DEPTH 14610 PERF.11974 - 11984					
10	5487	X	315	-0-	-5172	-0-	19	1	296	2	N	-0-		48
11	5040	X	614	-0-	-4426	-0-	33	1	581	2	N	-0-		48
12	4309	X	572	-0-	-3737	-0-	38	1	534	2	N	-0-		48
01	2201	X	646	-0-	-1555	-0-	41	1	605	2	N	-0-		48
02	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	74	1	1032	2	N	2		50
*03	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	317	1	5335	2	N	-0-		50

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100)		73293 523		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
TMR EXPLORATION, INC.		834097												
ROUSE, FAY		WELL #: 4		RRCID -> 169799		COMPL. DATE 03/14/1998			TOTAL DEPTH 13018 PERF.12119 - 12167					
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					
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671												
HANCOCK -I-		WELL #: 1		RRCID -> 088467		COMPL. DATE 04/30/1980			TOTAL DEPTH 17000 PERF.12471 - 12509					
10	248	N	211	-0-	-37	B	-0-	8	1	203	2	N	-0-	-0-
11	210	N	72	-0-	-138	B	-0-	3	1	69	2	N	-0-	-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	10	1	208	2	N	-0-	-0-
01	217	N	70	-0-	-147	B	-0-	4	1	66	2	N	-0-	-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	5	1	65	2	N	-0-	-0-
03	217	N	75	-0-	-142	B	-0-	4	1	71	2	N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,500) //CONT.// 73293 526 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. //CONT.// 161671												
HANCOCK ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 163129 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762												
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	2165 N	2165	-0-	-0- B	-0-	82 1	2076 2	N	6		64	
11	2039 N	2039	-0-	-0- B	-0-	90 1	1943 2	N	5		69	
12	2231 N	2231	-0-	-0- B	-0-	104 1	2120 2	N	6		75	
01	2170 N	1881	-0-	-289 B	-0-	111 1	1770 2	N	-0-		75	
02	1904 N	1768	-0-	-136 B	-0-	124 1	1634 2	N	9		84	
03	2201 N	2002	-0-	-199 B	-0-	121 1	1880 2	N	1		85	

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000) 73293 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
NEUHAUS, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 181921 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12652 - 13140												
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	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-	

NORTH PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 255266 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 14312 PERF.13212 - 13242												
10	186 N	12	-0-	-174	-0-	1 1	11 2	N	-0-		2	
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	12 1	213 2	N	-0-		2	
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	19 1	263 2	N	-0-		2	
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	18 1	264 2	N	-0-		2	
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	16 1	228 2	N	-0-		2	
*03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	16 1	259 2	N	-0-		2	

PROVIDENT MINERALS GU WELL #: 2 RRCID -> 280478 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13140 - 13190												
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	103 1	1264 2	N	-0-		24	
11	1290 N	1288	-0-	-2	-0-	93 1	1195 2	N	-0-		24	
12	1395 N	1277	-0-	-118	-0-	91 1	1186 2	N	-0-		24	
01	1364 N	1286	-0-	-78	-0-	92 1	1194 2	N	-0-	19 1	5	
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	100 1	1261 2	N	-0-		5	
*03	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	126 1	1534 2	N	-0-		5	

MILLER-ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289268 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 15850 PERF.12935 - 13060												
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-		-0-	
11	600 N	475	-0-	-125	-0-	25 1	450 2	N	-0-		-0-	
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	36 1	500 2	N	-0-		-0-	
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	35 1	509 2	N	-0-		-0-	
02	448 N	437	-0-	-11	-0-	29 1	408 2	N	-0-		-0-	
03	527 N	522	-0-	-5	-0-	29 1	493 2	N	-0-		-0-	

E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 290260 COMPL. DATE 05/19/2020 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12712 - 12836												
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-	

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 13647 PERF.13402 - 13486

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800) 73293 533 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183121 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13531 - 13578

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	531 N	531	-0-	-0-	-0-	31	1	500	2	N	-0-					70
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	2	N	-0-					70
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	43	1	603	2	N	-0-					70
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	40	1	589	2	N	-0-					70
02	532 N	491	-0-	-41	-0-	33	1	458	2	N	-0-					70
03	651 N	454	-0-	-197	-0-	26	1	428	2	N	-0-					70

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	260	1	4122	2	N	-0-					69
11	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	224	1	3991	2	N	-0-					69
12	3906 X	3561	-0-	-345	-0-	238	1	3323	2	N	-0-					69
01	4371 X	3741	-0-	-630	-0-	239	1	3502	2	N	-0-					69
02	3948 X	3125	-0-	-823	-0-	208	1	2917	2	N	-0-					69
03	4371 X	3818	-0-	-553	-0-	214	1	3604	2	N	-0-					69

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	14B DENY	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8866 X	8406	-0-	-460	-0-	1048	1	7358	2	N	-0-					3
11	8580 X	8150	-0-	-430	-0-	1025	1	7125	2	N	-0-					3
12	8556 X	8185	-0-	-371	-0-	1070	1	7115	2	N	-0-					3
01	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	1077	1	7628	2	N	-0-					3
02	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	978	1	6990	2	N	-0-					3
*03	9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	1130	1	8108	2	N	-0-					3

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD) 73293 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. 945936
 HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 186323 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14855 - 14916

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	124 X	25	-0-	-99	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
11	120 X	5	-0-	-115	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
12	186 X	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	186 X	16	-0-	-170	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 16,300) 73293 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. 945936
 HANCOCK, JOHN W. SR. WELL #: 1 RRCID -> 182556 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 16325 - 13350

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		589 N	516	-0-	-73	-0-	64	1	452	2	N	-0-				-0-
11		570 N	483	-0-	-87	-0-	61	1	422	2	N	-0-				-0-
12		496 N	482	-0-	-14	-0-	63	1	419	2	N	-0-				-0-
01		527 N	447	-0-	-80	-0-	55	1	392	2	N	-0-				-0-
02		448 N	414	-0-	-34	-0-	51	1	363	2	N	-0-				-0-
03		496 N	482	-0-	-14	-0-	59	1	423	2	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

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		744 N	577	-0-	-167	-0-	577	2			N	-0-				-0-
11		720 N	570	-0-	-150	-0-	570	2			N	-0-				-0-
12		744 N	537	-0-	-207	-0-	537	2			N	-0-				-0-
01		589 N	471	-0-	-118	-0-	471	2			N	-0-				-0-
02		532 N	316	-0-	-216	-0-	316	2			N	-0-				-0-
03		527 N	325	-0-	-202	-0-	325	2			N	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L) 73293 584 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		279 N	229	-0-	-50	-0-	25	1	204	2	Y	-0-				-0-
11		240 N	188	-0-	-52	-0-	21	1	167	2	Y	-0-				-0-
12		248 N	171	-0-	-77	-0-	17	1	154	2	Y	-0-				-0-
01		217 N	182	-0-	-35	-0-	19	1	163	2	Y	-0-				-0-
02		168 N	135	-0-	-33	-0-	13	1	122	2	Y	-0-				-0-
03		186 N	172	-0-	-14	-0-	15	1	157	2	Y	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2) 73293 586 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 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)	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-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST) 73293 589 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 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)	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-

PROVIDENT CITY (YEGUA -M-)												
TMR EXPLORATION, INC.												
NEUHAUS, F.W.												
73293 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
834097												
WELL #: 6 L RRCID -> 290937 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5688 - 5693												
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	BALANCE
10	6200	1868	-0-	-4332	-0-	202	1	1645	2	N	19	156
11	4380 #	828	-0-	-3552	-0-	21	9	724	2	N	12	152 1
12	3038 #	301	-0-	-2737	-0-	13	9	268	2	N	3	19
01	2449 #	398	-0-	-2051	-0-	3	9	341	2	N	16	35
02	1960 #	223	-0-	-1737	-0-	39	1	177	2	N	25	60
03	1860 #	599	-0-	-1261	-0-	18	9	501	2	N	44	104
						50	1					
						48	9					

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-)												
TMR EXPLORATION, INC.												
TRAYLOR-MILLER												
73293 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
834097												
WELL #: 2 RRCID -> 194124 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6078 - 6083												
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	BALANCE
10	4774	7751	-0-	2977 B	12861	841	1	6837	2	N	66	87
11	4620	7114	-0-	2494 B	15355	73	9	6265	2	N	59	146
12	10654	7236	-0-	-3418 B	11937	784	1	6429	2	N	68	172 1
01	7750	6782	-0-	-968 B	10969	65	9	6016	2	N	68	110
02	16374 X	5405	-0-	-10969 B	-0-	75	9	4864	2	N	33	143
03	7750 X	7082	-0-	-668 B	-0-	691	1	6405	2	N	38	181
						75	9					
						505	1					
						36	9					
						635	1					
						42	9					

NEUHAUS, F.W..												
WELL #: 2 RRCID -> 281447 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6158 - 6177												
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA Y-1)												
TMR EXPLORATION, INC.												
WALTERS, DOROTHY												
73293 719 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
834097												
WELL #: 4 RRCID -> 282717 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5369 - 5374												
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17

PROVIDENT CITY (YEGUA 5400)												
PROPERTY PRODUCING CO.												
HARTT, J.												
73293 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
681462												
WELL #: 1 RRCID -> 089037 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5302 - 5308												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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 5700) 73293 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 NEUHAUS, F. W. WELL #: 15 RRCID -> 283105 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5671 - 5675

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-			13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

PROVIDENT CITY (YEGUA 5770) 73293 820 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-C RRCID -> 152258 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5730 - 5734

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PROVIDENT CITY (2150) 73293 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 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
 MOSAIC OIL LLC 589978
 ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 135474 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2478 - 2490

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
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 WELL #: 1A RRCID -> 140819 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2464 - 2468

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

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (4000, EAST)		73293 913		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
CAMOIL, INC.		127449														
KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 154194		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3933								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	4592					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (5800)		73293 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
TMR EXPLORATION, INC.		834097														
NEUHAUS, F. W.		WELL #: 11D		RRCID -> 062062		COMPL. DATE 12/12/1985		TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3985 - 4172								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

WALTERS, DOROTHY		73293 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
		834097														
		WELL #: 4-T		RRCID -> 152259		COMPL. DATE 11/18/1994		TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)		73296 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
MILLER-ALLEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184594		COMPL. DATE 05/08/2015		TOTAL DEPTH 15850 PERF.14077 - 14624								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-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.. 01/22/2020																

E.P.C. G U 1A		73296 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
		386310														
		WELL #: 1		RRCID -> 188312		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 15662 PERF.15434 - 15449								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	10806 X	10806	-0-	-0-	-0-	640	1	10166	2	N	-0-					18
11	9780 X	7628	-0-	-2152	-0-	405	1	7223	2	N	-0-					18
12	10540 X	8014	-0-	-2526	-0-	535	1	7479	2	N	-0-					18
01	10819 X	10137	-0-	-682	-0-	647	1	9490	2	N	-0-					18
02	9772 X	8435	-0-	-1337	-0-	561	1	7874	2	N	-0-					18
03	10819 X	9445	-0-	-1374	-0-	530	1	8915	2	N	-0-					18

E.P.C. GU 1		73296 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
		386310														
		WELL #: 2		RRCID -> 196997		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 15700 PERF.15060 - 15574								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LAVACA				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
E.P.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005										TOTAL DEPTH 17477	PERF.15060 - 17375			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	13844 X	13844	-0-	-0-	-0-	821	1	13023	2	N	-0-			8
11	12810 X	12007	-0-	-803	-0-	638	1	11369	2	N	-0-			8
12	13268 X	12592	-0-	-676	-0-	841	1	11751	2	N	-0-			8
01	13268 X	12638	-0-	-630	-0-	807	1	11831	2	N	-0-			8
02	11984 X	10754	-0-	-1230	-0-	715	1	10039	2	N	-0-			8
03	13268 X	11903	-0-	-1365	-0-	668	1	11235	2	N	-0-			8

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007										TOTAL DEPTH 12963	PERF.11824 - 11854			
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	115	1	582	2	N	-0-			-0-
11	630 N	608	-0-	-22	-0-	110	1	498	2	N	-0-			-0-
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	142	1	652	2	N	-0-			-0-
01	682 N	602	-0-	-80	-0-	111	1	491	2	N	-0-			-0-
02	560 N	534	-0-	-26	-0-	94	1	440	2	N	-0-			-0-
03	744 N	596	-0-	-148	-0-	113	1	483	2	N	-0-			-0-

NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008										TOTAL DEPTH 13760	PERF.10930 - 10935			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLDEN ROD WELL #: 1 RRCID -> 289748 COMPL. DATE 07/10/2019										TOTAL DEPTH 15900	PERF.13816 - 13826			
10	9610 X	1473	-0-	-8137	-0-	1473	2			N	-0-			-0-
11	5430 X	288	-0-	-5142	-0-	288	2			N	-0-			-0-
12	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			-0-
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			-0-
02	2352 X	79	-0-	-2273	-0-	79	2			N	-0-			-0-
03	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			-0-

SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838 DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 05/30/2015										TOTAL DEPTH 17220	PERF.13124 - 13130			
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

PROVIDENT CITY, NE (3050) 73296 224 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC. 834097														
RAU, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 207948 COMPL. DATE 08/29/2008										TOTAL DEPTH 3201	PERF. 2052 - 2074			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

PROVIDENT CITY, NE (3050) //CONT.// 73296 224 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
 STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 282712 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 2940 - 2943

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	544 N	544	-0-	-0-	-0-	53 1	491 2	N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 2	N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 2	N	-0-			-0-
01	558 N	49	-0-	-509	-0-	4 1	45 2	N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	N	-0-			-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6 1	68 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 09/24/2021 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 3566 - 3612

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

TMR EXPLORATION, INC. 834097
 STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 247726 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3452 - 3454

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

RAMBLER (MIGURA) 74389 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 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-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 2 RRCID -> 174128 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14696 PERF.12542 - 14040

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134

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 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					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-

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

RAMIRENA (4900)		74422 900		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK				
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471		WELL #: 1		RRCID -> 283529		COMPL. DATE 02/28/2017		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4986 - 4989		
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-

RAMIRENA, N. (PETTUS)		74424 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		WELL #: 1		RRCID -> 050159		COMPL. DATE 02/24/1971		TOTAL DEPTH 5101 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-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2021												

RAMERINA, SW. (D-80)		74429 020		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471		WELL #: 40		RRCID -> 181724		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3727 - 3733		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30

RAMIRENA, SW (JACKSON STRAY)		74429 099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471		WELL #: 18-D		RRCID -> 158260		COMPL. DATE 01/24/1981		TOTAL DEPTH 5865 PERF. N/A		
10	1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-			20
11	930 #	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-			20
12	558 #	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			20
01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			20
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

RAMIRENA, SW.(SEC. B, JACKSON 3)		74429 297		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471		WELL #: 21		RRCID -> 159823		COMPL. DATE 07/27/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4743 - 4753		
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-

RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.)		74429 726		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK				
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471		WELL #: 31 D		RRCID -> 080410		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5126 - 5134		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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.)		//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	* 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-

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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-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-

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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	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		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

RAY, GEORGE A.		WELL #:		2	RRCID ->	131576	COMPL. DATE	07/27/1989	TOTAL DEPTH	3544	PERF.	3439 - 3453	

10		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)				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	

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
11		14B DENY	-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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)		//CONT.// 74901 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
SYDSON ENERGY, INC.		//CONT.// 833587														
WALTON		WELL #: 1		RRCID -> 263092		COMPL. DATE 03/20/2011		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					11
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

JAMES STAPLES, JR.		WELL #: 1		RRCID -> 265533		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON		WELL #: 2		RRCID -> 265536		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	56	1			128
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	102	1			115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	41	1			91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	104	1			60
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					101

RUBOTTOM		WELL #: 1		RRCID -> 265661		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TULSITA RAY		WELL #: 94		RRCID -> 275680		COMPL. DATE 03/22/2014		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

RAY-WILCOX (MASSIVE 1ST)			74947 426		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.			093620									
STAUSS, IDA ET AL UNIT			WELL #: 1 T		RRCID -> 003865			COMPL. DATE 11/02/1960		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8038 - 8042		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		-0-
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		-0-
12		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-		-0-
01		124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2	N	-0-		-0-
02		84 N	42	-0-	-42	-0-	42	2	N	-0-		-0-
*03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	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		31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2	N	-0-		-0-
11		30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2	N	-0-		-0-
12		31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2	N	-0-		-0-
01		11 N	5	-0-	-6 B	-0-	5	2	N	-0-		-0-
02		28 N	21	-0-	-7 B	-0-	21	2	N	-0-		-0-
03		15 N	1	-0-	-14 B	-0-	1	2	N	-0-		-0-

CBCB&G UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 121518			COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180		
10		93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2	N	-0-		-0-
11		102 N	102	-0-	-0 B	-0-	102	2	N	-0-		-0-
12		93 N	70	-0-	-23 B	-0-	70	2	N	-0-		-0-
01		93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2	N	-0-		-0-
02		84 N	62	-0-	-22 B	-0-	62	2	N	-0-		-0-
*03		69 N	69	-0-	-0 B	-0-	69	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		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
11		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-		-0-
12		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-		-0-
01		62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2	N	-0-		-0-
02		56 N	30	-0-	-26	-0-	30	2	N	-0-		-0-
03		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	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		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		-0-
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-		-0-
12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-		-0-
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-		-0-
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-		-0-
*03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	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		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 (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		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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"		75612 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
		386310								
		WELL #: A 40		RRCID -> 207253		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1747 - 1765		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		75612 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
		386310								
		WELL #: 2		RRCID -> 262874		COMPL. DATE 07/18/2011		TOTAL DEPTH 5872 PERF. 1710 - 1716		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

W. J. FOX 'A'		75612 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
		386310								
		WELL #: 44		RRCID -> 272721		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 7517 PERF. 1704 - 1711		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 (2480) 75612 168 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT, M. F. WELL #: H133 RRCID -> 173335 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2434 - 2438

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	93 N	41	-0-	-52	-0-	41 2		N	-0-			-0-
11	150 N	84	-0-	-66	-0-	84 2		N	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-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

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-

REFUGIO-FOX (3300) 75612 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 MIGUELITA SCANIO WELL #: 17 RRCID -> 284790 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3448 - 3462

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 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	56	29 1		27
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		Y	-0-	10 1		17
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		Y	-0-	5 1		12
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-	7 1		5
03	13 N	12	-0-	-1	-0-	12 2		Y	-0-			5

G. & M. ENERGY COMPANY 292290
 ROBERT HEARD GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 106953 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3350 - 3355

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-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	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	155 N	44	-0-	-111	-0-	44 2		Y	-0-			-0-
11	210 N	28	-0-	-182	-0-	28 2		Y	-0-			-0-
12	93 N	43	-0-	-50	-0-	43 2		Y	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5 2		Y	-0-			-0-
*03	5 R	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (4600)		75612 504		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
W. J. FOX 'A'		WELL #:	16	RRCID ->	287621	COMPL. DATE	02/16/2019	TOTAL DEPTH	5934 PERF. 4521 - 4532		
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-			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		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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	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-			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-

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	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-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2021											

REFUGIO-FOX (5000)		75612 576		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ANDERSON OIL LTD.		022499									
FOX, W. J.		WELL #:		RRCID ->	003898	COMPL. DATE	05/08/1961	TOTAL DEPTH	6487 PERF. 4999 - 5009		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2014											

REFUGIO-FOX (5500)		75612 624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LAMBERT, M. F.		WELL #:	B 2F	RRCID ->	159376	COMPL. DATE	06/28/1996	TOTAL DEPTH	8014 PERF. 5516 - 5522		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REFUGIO-FOX (6100) 75612 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 SCANIO, MIGUELITA WELL #: 8 RRCID -> 200166 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6051 - 6056

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	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-					47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47

REFUGIO-FOX (6220) 75612 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 MIGUELITA SCANIO WELL #: 4 RRCID -> 185226 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6210

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-

MIGUELITA SCANIO WELL #: 34 RRCID -> 291202 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6248 - 6257

10	9982 X	1141	-0-	-8841	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
11	9660 X	976	-0-	-8684	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
12	1395 X	631	-0-	-764	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
01	1302 X	614	-0-	-688	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
02	924 N	857	-0-	-67	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
03	620 N	591	-0-	-29	-0-	591	2			Y	-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-	-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 (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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2021

SCANIO, MIGUELITA WELL #: 29 RRCID -> 280122 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6325 - 6336

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-

REFUGIO-FOX (6450 STRINGER)			75612 864	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599									
MIGUELITA SCANIO			WELL #: 31	RRCID -> 290745	COMPL. DATE 11/03/2020	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6434	-		6441		
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	AMT CODE	BALANCE	

10	465 #	377	-0-	-88	-0-	377 2					-0-	
11	450 #	322	-0-	-128	-0-	322 2					-0-	
12	465 #	208	-0-	-257	-0-	208 2					-0-	
01	434 #	202	-0-	-232	-0-	202 2					-0-	
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	283 2	32 9			29	10	
03	217 N	195	-0-	-22	-0-	195 2				19 1	7	

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	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-	

MIGUELITA SCANIO			WELL #: 14	RRCID -> 269669	COMPL. DATE 11/08/2012	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6604	-		6607		
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-	

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	372 N	-0-	-0-	-372	-0-						45	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						49	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						79	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						169	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					46	90	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					125 1	90	

REFUGIO HEARD (1600)			75626 114	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
COX & COX PRODUCTION CO.			183232									
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-						-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 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-						-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 HEARD (4600)		75626 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
WYRICK & HUGHES		945880									
SHELLY, T. P.		WELL #:	7	RRCID ->	003914	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 4584 - 4588		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* 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-

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	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

CLR GAUGING CORP.		161338		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
HEARD, A. W. J.		WELL #:	2	RRCID ->	063576	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	6222 PERF. 5578 - 5584	
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 (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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2022										

REFUGIO HYNES (6400)		75640 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
MIGUELITA SCANIO		WELL #:	33	RRCID ->	282743	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	7400 PERF. 6431 - 6533	
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-

REFUGIO NEW (1900)		75654 066		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
ROOKE, P. H.		WELL #:	43	RRCID ->	142788	COMPL. DATE	09/03/1992	TOTAL DEPTH	6183 PERF. 1824 - 1834	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 NEW (1900)		//CONT.//		75654 066	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO						
WALLIS ENERGY, INC.				893997									
LAMBERT, J. A.		WELL #:		9	RRCID ->	066561	COMPL. DATE	04/01/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		14B DENY	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		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		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-

REFUGIO NEW (5190)				75654 459	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599									
ROOKE		WELL #:		5	RRCID ->	288967	COMPL. DATE	11/09/2019	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5288 - 5294		
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12		15 #	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 #	-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-

REFUGIO NEW (6800)				75654 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599											
ROOKE		WELL #:		7	RRCID ->	291543	COMPL. DATE	09/08/2021	TOTAL DEPTH	6880	PERF. 6806 - 6809				
10		7000	23662	-0-	16662	27181	23441	2	221	9	N	201	191	1	29
11		7500	21236	-0-	13736	40917	21045	2	191	9	N	174	166	1	37
12		7750	28447	-0-	20697	61614	28419	2	28	9	N	25	52	1	10
01		88130	25503	-0-	-62627	-0-	25494	2	9	9	N	8	15	1	3
02		25106	23235	-0-	-1871	-0-	23224	2	11	9	N	10	10	1	3
*03		33699	28676	-0-	-5023	-0-	28537	2	139	9	N	126	88	1	40

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				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-

EAGLEFORD OPERATING, INC.		238468		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
O'BRIEN, J. J.		WELL #: A 1		RRCID -> 135473		COMPL. DATE 09/11/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5826 - 5830					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			129
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			129
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			129
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			129
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			129
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			129

EMERALD OIL & GAS LC		250964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
OBRIEN, J. J.		WELL #: 2		RRCID -> 225547		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 6492		PERF. 5434 - 5446					
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2014															

REFUGIO OLD (V-3)		75668 045		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
EAGLEFORD OPERATING, INC.		238468													
RYALS, PEARSON EST.		WELL #: 1		RRCID -> 003957		COMPL. DATE 10/07/1960		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 5035 - 5039					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POWER, PHIL		75668 180		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
WELL #: 10		RRCID -> 037517		COMPL. DATE 09/12/1965		TOTAL DEPTH 5802		PERF. 4699 - 4713							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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													
REA, W. L.		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-

OIL AND GAS DIVISION

*** MARCH 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
REFUGIO OLD (2400)		75668 270		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
WALLIS ENERGY, INC.		893997								
LAMBERT, J. A.		WELL #:	8	RRCID ->	063138	COMPL. DATE	07/05/1974	TOTAL DEPTH	5412	PERF. 2490 - 2495
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-
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								
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
REFUGIO OLD (5300)		75668 585		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411								
TREVINO		WELL #:	1	RRCID ->	177961	COMPL. DATE	06/15/1999	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 5294 - 5300
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					
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		313				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		313				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		313				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		313				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		313				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		313				N	NO RPT			-0-	

RYALS ESTATE -P-			WELL #: 5		RRCID -> 037001			COMPL. DATE 07/28/1965			TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5684 - 5686					
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	

REFUGIO OLD (6200)			75668 765		ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599													
MIGUELITA SCANIO			WELL #: 32		RRCID -> 290877			COMPL. DATE 01/15/2021			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6268 - 6276					
10	1520	N	556	-0-	-964	B	-0-	514	2	42	9	Y	38	48	1	15
11	1050	N	475	-0-	-575	B	-0-	425	2	50	9	Y	45	36	1	24
12	992	N	337	-0-	-655	B	-0-	284	2	53	9	Y	48	51	1	21
01	558	N	312	-0-	-246	B	-0-	276	2	36	9	Y	33	31	1	23
02	448	N	386	-0-	-62	B	-0-	386	2			Y	-0-	15	1	8
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	341	N	309	-0-	-32	B	-0-	266	2	43	9	Y	39	14	1	33

T-C OIL COMPANY, LLC			833782													
M. E. O'CONNOR			WELL #: D 1		RRCID -> 290391			COMPL. DATE 09/16/2020			TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6199 - 6201					
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-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

REFUGIO OLD (6300)			75668 855		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599													
MIGUELITA SCANIO			WELL #: 36		RRCID -> 281284			COMPL. DATE 10/12/2016			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6554 - 6557					
10	527	N	422	-0-	-105		-0-	422	2			Y	-0-			-0-
11	450	N	361	-0-	-89		-0-	361	2			Y	-0-			-0-
12	496	N	233	-0-	-263		-0-	233	2			Y	-0-			-0-
01	434	N	227	-0-	-207		-0-	227	2			Y	-0-			-0-
02	336	N	317	-0-	-19		-0-	317	2			Y	-0-			-0-
03	248	N	219	-0-	-29		-0-	219	2			Y	-0-			-0-

EAGLEFORD OPERATING, INC.			238468													
RYALS -A-			WELL #: 2		RRCID -> 003967			COMPL. DATE 06/11/1957			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6262 - 6270					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

RENGER (WILCOX 12600)		//CONT.//		75947 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	216425	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	14612	PERF.13072	- 13354			
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	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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

HARVEY RENGER GAS 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	868	N	921	-0-	53	B	-1454722	18	1	903	2	Y	-0-		59
11	930	N	874	-0-	-56	B	-1454722	9	1	710	2	Y	141		200
								155	9						
12	930	N	603	-0-	-327	B	-1454722	8	1	581	2	Y	13		213
								14	9						
01	930	N	430	-0-	-500	B	-1454722	4	1	426	2	Y	-0-		213
02	840	X	512	-0-	-328	B	-1454722	3	1	245	2	Y	240		453
								264	9						
03	930	X	384	-0-	-546	B	-1454722	5	1	369	2	Y	9		234
								10	9						

RODEN GAS UNIT NO.1		WELL #:		1	RRCID ->	228682	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	15575	PERF.13484	- 13910			
10	5518	X	5518	-0-	-0-	B	-0-	111	1	5407	2	N	-0-		41
11	5280	X	5280	-0-	-0-	B	-0-	64	1	5216	2	N	-0-		41
12	5628	X	5628	-0-	-0-	B	-0-	78	1	5550	2	N	-0-		41
01	5967	X	5967	-0-	-0-	B	-0-	53	1	5914	2	N	-0-		41
02	5222	X	5222	-0-	-0-	B	-0-	54	1	5168	2	N	-0-		41
*03	5622	X	5622	-0-	-0-	B	-0-	75	1	5547	2	N	-0-		41

RODEN GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	232827	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	14900	PERF.13992	- 14050			
10	1115	N	1115	-0-	-0-	B	-0-	22	1	1093	2	N	-0-		93
11	1560	N	599	-0-	-961	B	-0-	7	1	592	2	N	-0-		93
12	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	10	1	711	2	N	-0-		93
01	1116	N	601	-0-	-515	B	-0-	5	1	596	2	N	-0-		93
02	560	N	533	-0-	-27	B	-0-	6	1	527	2	N	-0-		93
03	713	N	392	-0-	-321	B	-0-	5	1	387	2	N	-0-		93

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 234533 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	17	1	839	2	Y	-0-			60
11	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	10	1	807	2	Y	-0-			60
12	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	11	1	814	2	Y	-0-			60
01	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	8	1	842	2	Y	-0-			60
02	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	8	1	776	2	Y	-0-			60
*03	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	12	1	859	2	Y	-0-			60

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 07 RRCID -> 236574 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022

10	62 N	13	-0-	-49 B	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
01	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			Y	-0-			-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	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	13	1	635	2	Y	-0-			-0-
11	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	7	1	598	2	Y	-0-			-0-
12	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	10	1	713	2	Y	-0-			-0-
01	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	5	1	573	2	Y	-0-			-0-
02	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	6	1	599	2	Y	-0-			-0-
03	713 N	652	-0-	-61 B	-0-	9	1	643	2	Y	-0-			-0-

RIC-JOHN (FRIO 2900) 76286 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CLARON CORPORATION 158276
 COLLINS, CHRISTINE ET VIR WELL #: 1 RRCID -> 124173 COMPL. DATE 02/13/1987 TOTAL DEPTH 3939 PERF. 2940 - 2943

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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
 TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917
 GERHARDT & OTTILLIA BRUNS WELL #: 2W RRCID -> 224709 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 3300 - 3850

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-

OIL AND GAS DIVISION

RICHARD ADCOCK (5500)		76396 875		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085									
ATKINSON, MARY E.		WELL #: 1		RRCID -> 003970		COMPL. DATE 10/14/1959		TOTAL DEPTH 8832 PERF. 5515 - 5520			
M	O	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		1456 N	1456	-0-	-0-	10 1	1438 2	N	7		102
						8 9					
11		2040 N	1246	-0-	-794	10 1	1227 2	N	8		110
						9 9					
12		2077 N	1192	-0-	-885	10 1	1176 2	N	5		115
						6 9					
01		1457 N	901	-0-	-556	10 1	888 2	N	3		118
						3 9					
02		1176 N	424	-0-	-752	5 1	413 2	N	5		123
						6 9					
03		1178 N	328	-0-	-850	4 1	318 2	N	5		128
						6 9					

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

ROB WELDER (WILCOX 9100)		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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64

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-

SALIDA EXPLORATION, LLC		744095		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
ROCHE		WELL #: 1		RRCID -> 227407		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7510 - 7516		
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-

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN) //CONT.// 77543 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 SALIDA EXPLORATION, LLC //CONT.// 744095
 ROCHE WELL #: 11 RRCID -> 267474 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7373 - 7379

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-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-

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC. 089937
 TURNBOW WELL #: 1 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

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 BALLARD, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 225140 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9801

10	8900 X	8900	-0-	-0-	B	-0-	2077	1	6727	2	N	87	318
							96	9					
11	9107 X	9107	-0-	-0-	B	-0-	1988	1	7038	2	N	74	208
							81	9					
12	9317 X	9317	-0-	-0-	B	-0-	2162	1	7027	2	N	116	324
							128	9					
01	9301 X	9301	-0-	-0-	B	-0-	2162	1	7027	2	N	102	237
							112	9					
02	8073 X	8073	-0-	-0-	B	-0-	1812	1	6159	2	N	93	330
							102	9					
*03	8757 X	8757	-0-	-0-	B	-0-	1883	1	6755	2	N	108	256
							119	9				182	1

STRADER UNIT 273611
 WELL #: 1 RRCID -> 228741 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823

10	7859 X	7859	-0-	-0-	B	-0-	1821	1	5900	2	N	125	179	1	29
							138	9							
11	6988 X	6988	-0-	-0-	B	-0-	1508	1	5342	2	N	125			154
							138	9							
12	8849 X	8849	-0-	-0-	B	-0-	2055	1	6680	2	N	104	178	1	80
							114	9							
01	8838 X	8838	-0-	-0-	B	-0-	2055	1	6680	2	N	94			174
							103	9							
02	6661 X	6661	-0-	-0-	B	-0-	1497	1	5086	2	N	71	177	1	68
							78	9							
*03	7636 X	7636	-0-	-0-	B	-0-	1644	1	5896	2	N	87			155
							96	9							

OIL AND GAS DIVISION

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2356 X	1897	-0-	-0-	-459 B	-0-		434	1	1405	2	N	53	183 1	43
11	2280 X	1643	-0-	-0-	-637 B	-0-		58	9	1237	2	N	52		95
12	2356 X	1781	-0-	-0-	-575 B	-0-		57	9	1315	2	N	56		151
01	2139 X	1778	-0-	-0-	-361 B	-0-		404	1	1315	2	N	54		205
02	1736 X	1476	-0-	-0-	-260 B	-0-		62	9	1101	2	N	46	183 1	68
03	1891 X	1849	-0-	-0-	-42 B	-0-		404	1	1393	2	N	62		130
								59	9						
								324	1						
								51	9						
								388	1						
								68	9						

VISION OIL AND GAS LLC		KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		9980 - 10032	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-87707				N		-0-			57
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-87707				N		-0-			57
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-87707				N		-0-			57
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-87707				N		-0-			57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-87707				N		-0-			57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-87707				N		-0-			57

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		BALLARD		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		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)		DAYLIGHT PETROLEUM LLC		MCFALL-KERBY		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		7163 - 7164	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886				N		NO RPT				-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886				N		NO RPT				-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886				N		NO RPT				-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886				N		NO RPT				-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886				N		NO RPT				-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886				N		NO RPT				-0-	

RUNGE, E. (HACKNEY)		PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		STANCHOS, VIOLA "A"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		9421 - 9612	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT				-0-	
12	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-	

RUNGE, E. (ROEDER)		78902 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
2 D OIL & GAS LLC		953828										
GISLER-ESCAMILLA		WELL #:		1ST	RRCID ->	239818	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	4358 - 4702
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	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-

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
10	3796	3541	-0-	-255	-0-	3541	2		Y	-0-		123
11	3180	2760	-0-	-420	-0-	2723	2		Y	34		157
12	4432	3859	-0-	-573	-0-	3787	2	72	9	65	153 1	69
01	3286	3197	-0-	-89	-0-	3178	2	19	9	17		86
02	3012	2892	-0-	-120	-0-	2867	2	25	9	23		109
03	3069	NO RPT	-0-	-3069	-0-				Y	NO RPT		109

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
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-

RYAN (WILCOX 10,600)		79140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
KLIMITCHEK		WELL #:		2	RRCID ->	223289	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	10175 - 10324
10	527 N	503	-0-	-24	-0-	10	1	493	2	N	-0-	22
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	12	1	970	2	N	-0-	22
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	10	1	679	2	N	-0-	22
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	8	1	882	2	N	-0-	22
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	8	1	739	2	N	18	40
						20	9					
*03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	11	1	809	2	N	7	34
						8	9					

KLIMITCHEK		79140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA											
WELL #:		4		RRCID ->		238777		COMPL. DATE		07/08/2008		TOTAL DEPTH		14500		PERF.		12362 - 14184	
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	17	1	822	2	N	17		192						
						19	9												
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	12	1	983	2	N	19		211						
						21	9												
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	13	1	931	2	N	21	179 1	53						
						23	9												
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	9	1	956	2	N	16		69						
						18	9												
02	700 N	647	-0-	-53	-0-	7	1	626	2	N	13		82						
						14	9												
03	775 N	737	-0-	-38	-0-	10	1	709	2	N	16		98						
						18	9												

RYAN (WILCOX 10,600)		//CONT.//		79140 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	242627	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	15886	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		90 N	90	-0-	-0-	-0-	2 1	88 2	Y	-0-				-0-
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-				-0-
12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	2 1	111 2	Y	-0-				-0-
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	1 1	129 2	Y	-0-				-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-				-0-
03		124 N	54	-0-	-70	-0-	1 1	53 2	Y	-0-				-0-

SAINT ARMO (MACKHANK)				79595 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
VENTEX OPERATING CORP.				884527										
SCHENDEL		WELL #:		1	RRCID ->	207971	COMPL. DATE	11/04/2016	TOTAL DEPTH	12508	PERF.	9737 - 9742		
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-

SCHENDEL A		WELL #:		1 A	RRCID ->	220090	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	12496	PERF.	10344 - 10355		
10		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4066 3	26 9	N	24	24	8		43
11		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4878 3	36 9	N	33	33	8		43
12		5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5159 3	118 9	N	107	107	8		43
01		5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5815 3	48 9	N	44	44	8		43
02		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3659 3	32 9	N	29	29	8		43
*03		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4482 3	68 9	N	62	62	8		43

SCHENDEL A		WELL #:		2	RRCID ->	222473	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10158 - 10201		
10		9889 X	9148	-0-	-741	-0-	9116 3	32 9	N	29	28	8		145
11		9240 X	8842	-0-	-398	-0-	8789 3	53 9	N	48	33	8		160
12		9424 X	9128	-0-	-296	-0-	8992 3	136 9	N	124	105	8		179
01		9424 X	8966	-0-	-458	-0-	8904 3	62 9	N	56	48	8		187
02		8260 X	8041	-0-	-219	-0-	7945 3	96 9	N	87	182	1	42 8	50
03		9145 X	8838	-0-	-307	-0-	8729 3	109 9	N	99	76	8		73

PATTON		WELL #:		2	RRCID ->	228250	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10267 - 10310		
10		4991 X	4932	-0-	-59	-0-	4909 3	23 9	N	21	17	8		96
11		4860 X	4813	-0-	-47	-0-	4777 3	36 9	N	33	20	8		109
12		5022 X	5011	-0-	-11	-0-	4923 3	88 9	N	80	64	8		125
01		5022 X	4591	-0-	-431	-0-	4547 3	44 9	N	40	29	8		136
02		4480 X	4081	-0-	-399	-0-	4036 3	45 9	N	41	25	8		152
*03		5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5035 3	63 9	N	57	46	8		163

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE)				79595 400	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
VENTEX OPERATING CORP.				884527										
SCHENDEL A		WELL #:		2	RRCID ->	255165	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12398 - 12402		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE)//CONT.// 79595 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527														
PATTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258747 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11492 - 11538														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	3658 #	2860	-0-	-798	-0-	2843 3	17 9	N	15	1 8				214
11	3180 #	2716	-0-	-464	-0-	2692 3	24 9	N	22	182 1	2 8			52
12	2883 #	2743	-0-	-140	-0-	2731 3	12 9	N	11	5 8				58
01	2852 #	2731	-0-	-121	-0-	2721 3	10 9	N	9	2 8				65
02	2598 R	2598	-0-	-0-	-0-	2569 3	29 9	N	26	2 8				89
03	2852 #	2800	-0-	-52	-0-	2780 3	20 9	N	18	3 8				104

SALEM (860) 79782 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171														
MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 213953 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 984 - 990														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

SALEM (1100) 79782 040 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA														
CXL ENERGY LLC 195770														
MCCAN, C. K. JR. "C" WELL #: 6 RRCID -> 135419 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1156 - 1166														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2730			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2730			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2730			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2730			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2730			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2730			N	NO RPT					-0-

SALEM (1300) 79782 086 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA														
CXL ENERGY LLC 195770														
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 9 RRCID -> 149759 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1302 - 1312														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171														
MCCAN, JR. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 133732 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 1394 - 1399														
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 1		N	-0-					-0-
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 1		N	-0-					-0-
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 1		N	-0-					-0-
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 1		N	-0-					-0-
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 1		N	-0-					-0-
*03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 1		N	-0-					-0-

SALEM (1420) 79782 145 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" NCT WELL #: 1 RRCID -> 109437 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 1436 - 1441

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	27					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

SALEM (1500) 79782 172 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 CXL ENERGY LLC 195770
 MCCAN, C.K. JR., ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 167812 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 1508 - 1516

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-

SALEM (1600) 79782 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 CXL ENERGY LLC 195770
 MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

SALEM (1800) 79782 344 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 207901 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 1790 - 1800

10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			N	-0-					-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	1			N	-0-					-0-
12	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	1			N	-0-					-0-
01	434 N	342	-0-	-92	-0-	342	1			N	-0-					-0-
02	336 N	68	-0-	-268	-0-	68	1			N	-0-					-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

SALEM (1900) 79782 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 MUSSELMAN WELL #: 5 RRCID -> 276040 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 1856 - 1860

10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

SALEM (3180)		79782 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. KONRAD		424737										
WELL #:		1		RRCID -> 209668		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3149 - 3152				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-
SALEM (3425)		79782 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
APV MCCAMEY LLC ELEANOR		028617										
WELL #:		1		RRCID -> 178459		COMPL. DATE 01/23/2000		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3174 - 3181				
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-
SALEM (3525)		79782 845		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
CXL ENERGY LLC MCCAN, C. K. JR. "B"		195770										
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SALEM (3700)		79782 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC MCCAN, C. K. JR. ET AL "A"		208171										
WELL #:		2		RRCID -> 108138		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2790 - 2824				
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. KIRKWOOD		058921										
WELL #:		1		RRCID -> 177989		COMPL. DATE 01/23/2000		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3736 - 3740				
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-
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737										
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-

SALEM (3750)		//CONT.//		79782 903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		//CONT.//		424737							
DIEBEL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	217781	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 3751 - 3753
M	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-	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			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171							
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	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-
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	14B DENY	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	14B DENY	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 1		RRCID -> 239477		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 5733 PERF. 3036 - 3039				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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-
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	14B DENY	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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2022 - WELL PLUGGED 2/14/2022												
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	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2022 - WELL PLUGGED 2/14/2022												
LOCKWOOD, M. G.		WELL #: 3 U		RRCID -> 004052		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A				
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-
STATE TRACT 72		WELL #: 1		RRCID -> 047204		COMPL. DATE 10/06/1969		TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A				
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-

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE)		//CONT.//		80759 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
BLUEBONNET OIL & GAS		//CONT.//		076838												
SANGER HEIRS 392		WELL #:		1LT		RRCID -> 114492		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				STATUS	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	379	2	N	-0-			135
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
12		524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	388	2	N	-0-			135
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	261	2	N	-0-			135
03		372 N	322	-0-	-50	-0-	-0-	95	1	227	2	N	-0-			135

SANGER HEIRS 391		WELL #:		4LT		RRCID -> 116097		COMPL. DATE 04/04/1985		TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473						
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	261	2	N	-0-			-0-
11		647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	471	2	N	-0-			-0-
12		536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	397	2	N	-0-			-0-
01		271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	159	2	N	-0-			-0-
02		326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	252	2	N	-0-			-0-
03		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANGER HEIRS 391		WELL #:		2		RRCID -> 175634		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330						
10		573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	427	2	N	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	187	2	N	-0-			-0-
01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	139	2	N	-0-			-0-
02		278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	215	2	N	-0-			-0-
03		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SARCO CREEK (2800)				81077 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621												
WOOD, CARRIE		WELL #:		34-C		RRCID -> 160369		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 5390 PERF. 2860 - 2870						
10		3069 X	3032	-0-	-37	-0-	-0-	230	1	2802	2	N	-0-			54
11		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	2952	2	N	-0-			54
12		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1	3229	2	N	-0-			54
01		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	-0-	329	1	3277	2	N	-0-			54
02		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	-0-	286	1	2959	2	N	-0-			54
*03		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	-0-	291	1	3193	2	N	-0-			54

T-C OIL COMPANY, LLC				833782												
HARITHAS, ANN W.		WELL #:		6		RRCID -> 159372		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 2869 - 2873						
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-

BUNDICK		WELL #:		2		RRCID -> 200172		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 5380 PERF. 2860 - 2863						
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-

SARCO CREEK (4100)		81077 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621							
WOOD, CARRIE G.		WELL #: 36-C		RRCID -> 156537		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4158 - 4168	
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
WOOD		WELL #: 81		RRCID -> 182275		COMPL. DATE 12/11/2000		TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4068 - 4090	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-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-
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-
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-
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-
T-C OIL COMPANY, LLC		833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
BUNDICK		WELL #: 2		RRCID -> 197477		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4434 - 4437	
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-
SARCO CREEK (4700)		81077 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
WAGNER OIL COMPANY		891175							
LAMBERT-WOOD		WELL #: 1 C		RRCID -> 123846		COMPL. DATE 04/02/1987		TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4734 - 4738	
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

SARCO CREEK (4700) //CONT.// 81077 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
LAMBERT-WOOD WELL #: 7 RRCID -> 134154 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4726 - 4775

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARCO CREEK (4800) 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: RRCID -> 190198 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4799 - 4967

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126

PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2017

WOOD "H" WELL #: 87 RRCID -> 190438 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4802 - 4824

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

WOOD WELL #: 93 RRCID -> 212522 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2020

SARCO CREEK (5000) 81077 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
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-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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)	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-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
WAGNER OIL COMPANY				891175								
KOONTZ "B"		WELL #:		3	RRCID ->	114889	COMPL. DATE	01/10/1985	TOTAL DEPTH	5112	PERF.	4608 - 4613
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	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-
SARCO CREEK, WEST (4300)				81083 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACKSON			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
KOONTZ -C-		WELL #:		2	RRCID ->	126684	COMPL. DATE	01/07/1988	TOTAL DEPTH	5212	PERF.	4355 - 4360
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-
SARCO CREEK, WEST (4650)				81083 768	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.				614122								
NSE-HARKINS		WELL #:		1	RRCID ->	256872	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	5077	PERF.	4697 - 4703
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		97
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		97
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		97
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		97
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		97
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		97

SARTWELLE, W. (WILCOX 2)		81144 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124									
CULLEN TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 264269		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 8255		PERF. 8129 - 8132	
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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26		
PLUGGED AND ABANDONED 05/02/2022											

SARTWELLE, WEST (YEGUA 5600)		81144 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 186977		COMPL. DATE 03/01/2014		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 3806 - 3816	
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 (WILCOX 10400)		81265 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886													
MCCABE ETAL GU		WELL #: 1R		RRCID -> 290271		COMPL. DATE 06/18/2020		TOTAL DEPTH 10561		PERF.10457 - 10511					
10	124506 X	124506	-0-	-0-	B	-0-	109884	2	14622	9	N	13293	13264	1	762
11	125824 X	125824	-0-	-0-	B	-0-	111528	2	14296	9	Y	12996	13239	1	519
12	133157 X	133157	-0-	-0-	B	-0-	118523	2	14634	9	Y	13304	13087	1	736
01	128172 X	128172	-0-	-0-	B	-0-	114165	2	14007	9	Y	12734	12892	1	578
02	114478 X	114478	-0-	-0-	B	-0-	102049	2	12429	9	Y	11299	10873	1	1004
*03	133595 X	133595	-0-	-0-	B	-0-	120179	2	13416	9	Y	12196	12266	1	934

MCCABE ETAL GU		WELL #: 2		RRCID -> 290827		COMPL. DATE 05/04/2021		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10424 - 10966					
10	103988 X	103988	-0-	-0-	B	-0-	91107	2	12881	9	N	11710	11558	1	840
11	98989 X	98989	-0-	-0-	B	-0-	87688	2	11301	9	Y	10274	10483	1	631
12	100827 X	100827	-0-	-0-	B	-0-	89817	2	11010	9	Y	10009	9698	1	942
01	98813 X	98813	-0-	-0-	B	-0-	88811	2	10002	9	Y	9093	9198	1	837
02	88248 X	88248	-0-	-0-	B	-0-	79644	2	8604	9	Y	7822	7841	1	818
*03	101324 X	101324	-0-	-0-	B	-0-	92626	2	8698	9	Y	7907	8221	1	504

BOEDEKER ETAL GU		WELL #: 1		RRCID -> 291707		COMPL. DATE 09/16/2021		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10436 - 10476					
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			336	336	1	-0-			
*11	DELO PR	86106	-0-	-0-	B	86106	71027	2	15079	9	Y	13708	12881	1	827
12	171024 X	84918	-0-	-0-	B	-0-	70384	2	14534	9	Y	13213	13120	1	920
01	98270 X	77162	-0-	-0-	B	-0-	63826	2	13336	9	Y	12124	12408	1	636
02	88760 X	75179	-0-	-0-	B	-0-	62718	2	12461	9	Y	11328	11244	1	720
*03	109189 X	109189	-0-	-0-	B	-0-	93628	2	15561	9	Y	14146	14058	1	808

SAWFISH (EDWARDS)		81265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
ENSIGN OPERATING LLC		253102												
BOOTHE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 224292		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14315 - 14354				
10	3472 X	3302	-0-	-170	B	-0-	210	1	3092	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3480 X	2791	-0-	-689	B	-0-	180	1	2611	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3596 X	3588	-0-	-8	B	-0-	225	1	3363	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	3379 X	3252	-0-	-127	B	-0-	198	1	3054	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2874	-0-	2874	B	2874	175	1	2699	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	2874					Y	NO RPT	-0-	-0-

SAWFISH (EDWARDS)		//CONT.//		81265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102											
BOOTHE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	229964	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	14351	PERF.13994	- 16890			
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		2356 X	998	-0-	-1358 B	-0-	63	1	935	2	Y	-0-			-0-
11		1830 X	1178	-0-	-652 B	-0-	76	1	1102	2	Y	-0-			-0-
12		1891 X	1009	-0-	-882 B	-0-	63	1	946	2	Y	-0-			-0-
01		1333 X	1274	-0-	-59 B	-0-	78	1	1196	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1193	-0-	1193 B	1193	73	1	1120	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	1193					Y	NO RPT			-0-

MYRA KELLEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230259	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	14333	PERF.14628	- 15101			
10		2504 X	2504	-0-	-0- B	-0-	159	1	2345	2	N	-0-			-0-
11		2040 X	1924	-0-	-116 B	-0-	124	1	1800	2	N	-0-			-0-
12		2856 X	2856	-0-	-0- B	-0-	179	1	2677	2	N	-0-			-0-
01		2830 X	2830	-0-	-0- B	-0-	172	1	2658	2	N	-0-			-0-
*02		2305 X	2305	-0-	-0- B	-0-	140	1	2165	2	N	-0-			-0-
03		2108 X	NO RPT	-0-	-2108 B	-0-					N	NO RPT			-0-

MUENICH GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	230767	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	14361	PERF.15094	- 16782			
10		20088 X	17976	-0-	-2112 B	-0-	1141	1	16835	2	Y	-0-			54
11		19440 X	17379	-0-	-2061 B	-0-	1120	1	16259	2	Y	-0-			54
12		19468 X	17895	-0-	-1573 B	-0-	1123	1	16772	2	Y	-0-			54
01		18290 X	17395	-0-	-895 B	-0-	1059	1	16336	2	Y	-0-			54
02	DLQ	G-10	15834	-0-	15834 B	15834	960	1	14835	2	Y	35	36	1	53
							39	9							
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	15834					Y	NO RPT			53

MUENICH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	231752	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	14388	PERF.14119	- 16558			
10		6231 X	5714	-0-	-517 B	-0-	363	1	5351	2	N	-0-			59
11		5910 X	5855	-0-	-55 B	-0-	377	1	5478	2	N	-0-			59
12		6045 X	5948	-0-	-97 B	-0-	373	1	5575	2	N	-0-			59
01		6045 X	5744	-0-	-301 B	-0-	350	1	5394	2	N	-0-			59
02		5460 X	4599	-0-	-861 B	-0-	280	1	4319	2	N	-0-			59
03		6045 X	NO RPT	-0-	-6045 B	-0-					N	NO RPT			59

KEATING GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233341	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	14382	PERF.14116	- 16090			
10		2733 N	2733	-0-	-0- B	-0-	173	1	2560	2	N	-0-			79
11		2710 N	2710	-0-	-0- B	-0-	175	1	2535	2	N	-0-			79
12		2760 X	2760	-0-	-0- B	-0-	173	1	2587	2	N	-0-			79
01		2680 X	2680	-0-	-0- B	-0-	163	1	2517	2	N	-0-			79
*02		2450 X	2450	-0-	-0- B	-0-	149	1	2301	2	N	-0-			79
03		2542 X	NO RPT	-0-	-2542 B	-0-					N	NO RPT			79

MUSSELMAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233767	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	14413	PERF.14344	- 16820			
10		7285 X	6627	-0-	-658 B	-0-	421	1	6206	2	Y	-0-			-0-
11		6870 X	6455	-0-	-415 B	-0-	416	1	6039	2	Y	-0-			-0-
12		6820 X	6431	-0-	-389 B	-0-	403	1	6028	2	Y	-0-			-0-
01		6789 X	6548	-0-	-241 B	-0-	399	1	6149	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	5763	-0-	5763 B	5763	350	1	5413	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	5763					Y	NO RPT			-0-

SAWFISH (EDWARDS)		//CONT.//		81265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102									
MUENICH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	234214	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	14367	PERF.	14396 - 17239	
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		6417 X	5174	-0-	-1243 B	-0-	328 1	4846 2	Y	-0-			209
11		5460 X	5140	-0-	-320 B	-0-	331 1	4809 2	Y	-0-			209
12		5332 X	4565	-0-	-767 B	-0-	286 1	4279 2	Y	-0-			209
01		5198 X	5198	-0-	-0- B	-0-	316 1	4882 2	Y	-0-			209
02	DLQ	G-10	4560	-0-	4560 B	4560	268 1	4135 2	Y	143	142 1		210
								157 9					
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	4560			Y	NO RPT			210

MORROW GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	246338	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	14387	PERF.	14494 - 17381	
10		3069 X	2571	-0-	-498 B	-0-	163 1	2408 2	N	-0-			200
11		2880 X	2446	-0-	-434 B	-0-	158 1	2288 2	N	-0-			200
12		2883 X	2763	-0-	-120 B	-0-	173 1	2590 2	N	-0-			200
01		2879 X	2879	-0-	-0- B	-0-	175 1	2704 2	N	-0-			200
*02		2442 N	2442	-0-	-0- B	-0-	147 1	2274 2	N	19	179 1		40
								21 9					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			40

COOK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259558	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	14753	PERF.	14934 - 17401	
10		20987 X	17607	-0-	-3380 B	-0-	1118 1	16489 2	N	-0-			-0-
11		20310 X	11260	-0-	-9050 B	-0-	726 1	10534 2	N	-0-			-0-
12		20987 X	10811	-0-	-10176 B	-0-	678 1	10133 2	N	-0-			-0-
01		19747 X	11110	-0-	-8637 B	-0-	676 1	10434 2	N	-0-			-0-
02		17836 X	16566	-0-	-1270 B	-0-	1007 1	15559 2	N	-0-			-0-
03		17608 X	NO RPT	-0-	-17608 B	-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 #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6220 - 6226		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			134
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			134
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			134
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			134
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			134
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			134
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2001									

GARRISON LTD.		295861		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
SCHILHAB		1		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6254 - 6262		
10	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC		712947		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
D. MORTON		1		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH							
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6092 - 6122								
10	4185	X	3676	-0-	-509	-0-	3654	3	22	9	N	20			150
11	3840	X	3608	-0-	-232	-0-	3587	3	21	9	N	19			169
12	3844	X	3246	-0-	-598	-0-	3220	2	26	9	N	24			193
01	3751	X	3640	-0-	-111	-0-	3611	3	29	9	N	26			219
02	3360	X	3157	-0-	-203	-0-	3138	3	19	9	N	17	170	1	66
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT			66

CHARLES W. SCHILHAB, ET AL		2 T		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6154 - 6190								
10	10571	X	9142	-0-	-1429	-0-	9113	3	29	9	N	26			182
11	9870	X	8890	-0-	-980	-0-	8789	3	101	9	N	92	189	1	85
12	9827	X	8852	-0-	-975	-0-	8820	2	32	9	N	29			114
01	9765	X	8765	-0-	-1000	-0-	8741	3	24	9	N	22			136
02	8624	X	7644	-0-	-980	-0-	7619	3	25	9	N	23			159
03	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT			159

SECOND CHANCE (ROEDER)		82040 365		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT		
J.W. SERVICE COMPANY		427288								
BADE		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	10818 - 10827			
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				92
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				92
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				92
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				92
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				92
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				92
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/1998										

SHARONLEE (SLIGO)		82721 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926								
MARTIN		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	16778 - 16828			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		-0-

SHARONLEE (SLIGO) //CONT.// 82721 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
 SIMMONS SUBDIVISION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254612 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
10	70055 X	70055	-0-	-0-	-0-	70055	2	N	-0-		-0-
11	63404 X	63404	-0-	-0-	-0-	63404	2	N	-0-		-0-
12	66147 X	66147	-0-	-0-	-0-	66147	2	N	-0-		-0-
01	63825 X	63825	-0-	-0-	-0-	63825	2	N	-0-		-0-
02	55792 X	55792	-0-	-0-	-0-	55792	2	N	-0-		-0-
*03	56416 X	56416	-0-	-0-	-0-	56416	2	N	-0-		-0-

UMMA RESOURCES, LLC 875670
 TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING WELL #: 1 RRCID -> 117743 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 17744 PERF.16692 - 16794

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
 SHARONLEE (SWD) WELL #: 1 RRCID -> 127105 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3605 - 3709

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	10883 R	10883	-0-	-0-	-0-	1908	1	8975	2	N	-0-
11	10170 #	9687	-0-	-483	-0-	1371	1	8316	2	N	-0-
12	9455 #	9309	-0-	-146	-0-	1375	1	7934	2	N	-0-
01	10881 #	7646	-0-	-3235	-0-	1412	1	6234	2	N	-0-
02	9828 #	4873	-0-	-4955	-0-	1111	1	3762	2	N	-0-
03	10881 #	NO RPT	-0-	-10881	-0-			N	NO RPT		-0-

SHERIFF (CONSOLIDATED) 83141 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 FORMATION RESOURCES LLC 276936
 BOYD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 171260 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5596 - 5603

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2021

INITIAL ENERGY SERVICES, LLC 425395
 BOYD, HENRY C. WELL #: 3 RRCID -> 151661 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5579 - 5594

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-

SHERIFF (CONSOLIDATED)		//CONT.//		83141 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC		//CONT.//		425395								
SHOPNER, W.A.		WELL #:		2	RRCID ->	151889	COMPL. DATE	10/05/1994	TOTAL DEPTH	5748	PERF. 5574 - 5581	
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-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		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 01/12/2022 - WELL PLUGGED 1/12/2022											

BOYD, ALEX		WELL #:		1	RRCID ->	134156	COMPL. DATE	02/06/1990	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5595 - 5605
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT	-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2021											

INITIAL ENERGY SERVICES, LLC		425395		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
SHOPNER, 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-

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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2022 - WELL PLUGGED 1/12/2022											

SHERIFF (F-2)		//CONT.//		83141 152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC				425395							
SHOFNER, W. A.		WELL #:		9	RRCID ->	033748	COMPL. DATE	06/30/1964	TOTAL DEPTH	5890	PERF. 5650 - 5655
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MICHOT, MRS. KATE B.		WELL #:		2	RRCID ->	077388	COMPL. DATE	05/26/1978	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5633 - 5642
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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, ALEX		WELL #:		2	RRCID ->	134157	COMPL. DATE	02/06/1990	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5626 - 5632
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2021									

KEY, J. T.		WELL #:		2	RRCID ->	152530	COMPL. DATE	11/17/1994	TOTAL DEPTH	5782	PERF. 5616 - 5621
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 (F-3)		//CONT.//		83141 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC				425395								
SHOPNER, W. A.		WELL #:		1	RRCID -> 033750	COMPL. DATE	06/02/1977	TOTAL DEPTH	5869	PERF. 1876 - 1911		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

SHERIFF (F-4)				83141 304	ASSOCIATED	49B		CNTY: CALHOUN				
FORMATION RESOURCES LLC				276936								
BOYD, FRANK		WELL #:		1	RRCID -> 183155	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5645 - 5660		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2021												

INITIAL ENERGY SERVICES, LLC				425395				CNTY: CALHOUN				
BOYD, H. C.		WELL #:		1	RRCID -> 038893	COMPL. DATE	04/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5675 - 5682		
10	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SHERIFF (9400)				83141 912	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
B&L EXPLORATION, L.L.C.				040597								
WELDER		WELL #:		3	RRCID -> 281978	COMPL. DATE	03/06/2017	TOTAL DEPTH	9936	PERF. 9702 - 9904		
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-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-

WELDER		WELL #:		4	RRCID -> 282697	COMPL. DATE	04/06/2017	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9802 - 9890		
10	0	W	-0-	-0-	-0-	283		Y	-0-			160
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	283		Y	NO RPT			160
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	283		Y	NO RPT			160
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	283		Y	NO RPT			160
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	283		Y	NO RPT			160
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	283		Y	NO RPT			160

SHERIFF (9400)		//CONT.//		83141 912		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
B&L EXPLORATION, L.L.C.		//CONT.//		040597												
WELDER		WELL #:		6		RRCID -> 285642		COMPL. DATE 11/17/2017		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9856 - 10277						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 W	1326	-0-	1326	16066	1246	2	80	9	Y	73	179	1		866	
11	0 W	1152	-0-	1152	17218	1078	2	74	9	Y	67	188	1		745	
12	0 W	767	-0-	767	17985	682	2	85	9	Y	77				822	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	17985					Y	NO RPT				822	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	17985					Y	NO RPT				822	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	17985					Y	NO RPT				822	

WELDER		WELL #:		8		RRCID -> 286101		COMPL. DATE 11/01/2017		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9913 - 10331					
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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

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)		83142 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
XOG OPERATING LLC		945921									
KNIPLING GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 148749		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH 9296 PERF. 8374 - 8383	
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)		83142 544		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN		
WOOLVERINE PRODUCTION COMPANY		941675								
WILSON, WILLIETT UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	060670	COMPL. DATE	10/02/1974	TOTAL DEPTH	9245 PERF. 0 - 8400	
M	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-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHERIFF, E. (8400 FRIO STRINGER)		83142 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
XOG OPERATING LLC		945921								
KNIPLING GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	177933	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9296 PERF. 7785 - 7800	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHERIFF, EAST (8530)		83142 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
XOG OPERATING LLC		945921								
KNIPLING GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	105152	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL DEPTH	9040 PERF. 8274 - 8429	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCDONALD, A.B.		83142 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
		945921								
		WELL #:	1	RRCID ->	107773	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	9497 PERF. 8528 - 8584	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHERIFF, WEST (FRIO 9000)		83148 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548								
FRERICHS, F. L.		WELL #:	2	RRCID ->	139303	COMPL. DATE	07/22/1991	TOTAL DEPTH	9415 PERF. 9161 - 9290	
10	31 N	-0-	-0-	-31			Y	-0-		174
11	0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		174
12	0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		174
01	0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	123 1	51
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51

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

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-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, W. (1700 MIO.) 83192 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
 STATE TRACT 720-S WELL #: 2-U RRCID -> 149096 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 1660 - 1672

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-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, W. (4000) 83192 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
 STATE TRACT 720-S WELL #: 2-L RRCID -> 125218 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3150 - 3234

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

SIBLEY (3250) 83480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
 BAILEY, IVA WELL #: 2 RRCID -> 234331 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3220 - 3224

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

SIENE BEAN (5150) 83488 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT, M. F. WELL #: H133-T RRCID -> 162255 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5150 - 5153

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	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-

SIERRA VISTA (SLICK A) 83500 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
MIDSTATES CORPORATION 566101
SANGER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 043312 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

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-

SIERRA VISTA (SLICK B) 83500 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MIDSTATES CORPORATION 566101
SANGER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 043313 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

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

SINGLETON (HOCKLEY 3800) 83737 110 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
MALONE WELL #: 15 RRCID -> 262238 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3856 - 3860

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT 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-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

SINGLETON (PETTUS) 83737 274 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
CULLI-MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 286049 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4426 - 4430

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-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			19
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			19

SINGLETON (1900) 83737 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
LONG, FRED E. 507647
LONG WELL #: 13 RRCID -> 283437 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 4736 PERF. 1804 - 1810

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	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-

SINGLETON (3950) 83737 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755
 CARPENTER, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 092153 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (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-

SINGLETON, E. (HOCKLEY) 83740 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
 BEAR CREEK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 157869 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 4522 - 4528

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			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 06/20/2019 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4342 - 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-

SLICK (PETTUS) 84075 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CIBOLO ENERGY OPERATING, INC. 153393
 RIEDEL, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 130963 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 4174 - 4184

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

SLICK (YEGUA 4760) 84075 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
CIBOLO ENERGY OPERATING, INC. 153393															
RIEDEL, MARTHA ANN WELL #: 1 RRCID -> 138304 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 4762 - 4766															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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				95
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				95
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				95
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				95
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				95
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				95

RIEDEL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 142829 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 4711 - 4714															

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

SLICK, EAST (2-7600) 84076 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD															
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443															
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															

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

SLICK, S. (WILCOX "J") 84079 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443															
MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 200715 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878															

10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-				160
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-				160
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				160
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				160
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-				160
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				160

RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971															
WRIGHT MATERIALS INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096917 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 12069 PERF. 8990 - 9000															

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87

SLICK, S. (WILCOX "J") //CONT.// 84079 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
RAVEN FOREST OPERATING, LLC //CONT.// 694971															
WILLMS GU WELL #: 1 RRCID -> 282183 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8934 - 9497															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	7161 X	6492	-0-	-669	-0-	779	1	5625	2	N	80	178	1		102
11	6720 X	5272	-0-	-1448	-0-	88	9	201	9	N	183				285
12	23219 X	23219	-0-	-0-	-0-	465	1	22135	2	N	563	566	1		282
01	19426 X	19426	-0-	-0-	-0-	619	9	17647	2	N	345	574	1		53
02	14925 X	14925	-0-	-0-	-0-	1399	1	13695	2	N	277	178	1		152
*03	15674 X	15674	-0-	-0-	-0-	380	9	14226	2	N	301	365	1		88
						925	1								
						305	9								
						1117	1								
						331	9								

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SLIVA (3600) 84105 744 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE															
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605															
SPIEKERMAN, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 004152 COMPL. DATE 11/01/1952 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3584 - 3594															
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SLIVA, SOUTHWEST (3600) 84111 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK															
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007															
HARTZENDORF WELL #: 1 RRCID -> 243894 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3525 - 3734															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SNEEZY (YEGUA)		84431 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976								
COOK - FENNER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265328		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6578 - 6630		
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		173
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		173
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		173
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		173
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		173
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		173
SOL WEST (SECOND MACKHANK)		84514 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
ENCINO EXPLORATION, INC.		251713								
CROCKER, PATRICIA PERKINS		WELL #: 1		RRCID -> 093602		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9612 - 9622		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2019										
SOUTH MOUNTAIN VIEW (SLICK A)		84720 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
GOUGER OIL COMPANY, LLC		318985								
SANGER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 276006		COMPL. DATE 01/19/2013		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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)		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-
BROOKING, M.M.		WELL #: 2		RRCID -> 135003		COMPL. DATE 05/13/1990		TOTAL DEPTH 10796 PERF. 8854 - 8866		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		98
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		98
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		98
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		98
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		98
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		98

SOUTHERN COMFORT (FRIO) //CONT.// 84741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN															
CORUM OPERATING COMPANY, LLC 180198															
BROOKING, M. T. #2 WELL #: 2 RRCID -> 269676 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			120
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			128
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			138
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			147
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			157
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157

MM BROOKING #3 WELL #: 3 RRCID -> 272724 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666															
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			75
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			84
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			93
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			102
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			110
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110

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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 (1800) 84978 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471															
HOBBBS, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 200549 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1798 - 1802															
10		837 N	406	-0-	-431	-0-	406	2			N	-0-			-0-
11		720 N	363	-0-	-357	-0-	363	2			N	-0-			-0-
12		434 N	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-			-0-
01		403 N	345	-0-	-58	-0-	345	2			N	-0-			-0-
02		336 N	288	-0-	-48	-0-	288	2			N	-0-			-0-
03		341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-			-0-

MOOSE OPERATING CO., INC. 582558															
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 (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 (2200) 84978 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
 SMOTHERS WELL #: 4 RRCID -> 170226 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2335 - 2337

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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-

SPEAKS (3100) 84978 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (12700 WILCOX) 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 185705 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 15835 PERF.11578 - 11590

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-

ROBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 191230 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 16011 PERF.11548 - 11564

10	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
02	68 N	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	51	2	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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-

SPEAKS (12700 WILCOX)		//CONT.//		84978 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
ROBERTSON		WELL #:		7	RRCID ->	196923	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	17890	PERF.	13360 - 14720	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	34 1	105 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	43 1	128 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	43 1	132 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	47 1	142 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	41 1	125 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	44 1	132 2	Y	-0-	-0-			-0-

ROBERTSON		WELL #:		5	RRCID ->	198793	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	19375	PERF.	14418 - 16368	
10	11063 X	11063	-0-	-0-	-0-	2676 1	8387 2	Y	-0-	-0-			27
11	10995 X	10995	-0-	-0-	-0-	2748 1	8247 2	Y	-0-	-0-			27
12	11526 X	11526	-0-	-0-	-0-	2819 1	8707 2	Y	-0-	-0-			27
01	11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	2832 1	8548 2	Y	-0-	-0-			27
02	10276 X	10188	-0-	-88	-0-	2509 1	7679 2	Y	-0-	-0-			27
03	11377 X	11352	-0-	-25	-0-	2845 1	8507 2	Y	-0-	-0-			27

ROBERTSON		WELL #:		8	RRCID ->	204870	COMPL. DATE	06/12/2015	TOTAL DEPTH	19400	PERF.	14468 - 15053	
10	930 X	839	-0-	-91	-0-	203 1	636 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	900 X	836	-0-	-64	-0-	209 1	627 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	899 X	888	-0-	-11	-0-	217 1	671 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	899 X	879	-0-	-20	-0-	219 1	660 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	812 X	767	-0-	-45	-0-	189 1	578 2	Y	-0-	-0-			-0-
*03	965 X	965	-0-	-0-	-0-	242 1	723 2	Y	-0-	-0-			-0-

ROBERTSON		WELL #:		9	RRCID ->	211844	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	19000	PERF.	14440 - 14594	
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	-0-				-0-

SPEAKS (12700 WILCOX)			//CONT.// 84978 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136									
FREEMAN, LYNELLE			WELL #: 1		RRCID -> 289356		COMPL. DATE 08/09/2019			TOTAL DEPTH 19065 PERF.14007 - 14029		
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	1333 X	1262	-0-	-71	-0-	305 1	957 2	N	-0-		-0-	
11	1290 X	1222	-0-	-68	-0-	300 1	901 2	N	19	19 5	-0-	
						21 9						
*12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	302 1	934 2	N	19	19 5	-0-	
						21 9						
01	1271 N	1235	-0-	-36	-0-	307 1	928 2	N	-0-		19	
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	288 1	881 2	N	-0-		19	
*03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	327 1	979 2	N	-0-		19	

SPEAKS (16250 WILCOX)			84978 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
ROBERTSON			WELL #: 3		RRCID -> 192291		COMPL. DATE 07/11/2005			TOTAL DEPTH 17750 PERF.10962 - 17428		
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	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	464 1	1453 2	Y	57		95	
						63 9						
11	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	478 1	1436 2	Y	53		148	
						58 9						
12	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	484 1	1495 2	Y	48	153 1	43	
						53 9						
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	488 1	1474 2	Y	57		100	
						63 9						
02	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	430 1	1317 2	Y	51		151	
						56 9						
*03	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	481 1	1438 2	Y	48	141 1	58	
						53 9						

ROBERTSON			WELL #: 7		RRCID -> 199050		COMPL. DATE 03/22/2003			TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473		
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	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		
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	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 #: 8		RRCID -> 205327		COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	0 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-	

ROBERTSON			WELL #: 9		RRCID -> 211843		COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 19000 PERF.14432 - 18590		
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	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	644 1	2017 2	Y	-0-		11	
11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	391 1	1174 2	Y	-0-		11	
12	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	470 1	1451 2	Y	-0-		11	
01	2666 X	1795	-0-	-871	-0-	447 1	1348 2	Y	-0-		11	
02	2408 X	1800	-0-	-608	-0-	443 1	1357 2	Y	-0-		11	
03	2666 X	1597	-0-	-1069	-0-	400 1	1197 2	Y	-0-		11	

SPEAKS (16250 WILCOX) //CONT.// 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 FREEMAN, LYNELLE WELL #: 1 RRCID -> 250879 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 19065 PERF.16132 - 18900

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2019

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. (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	5159	2768	-0-	-2391	-0-	-0-	2768	2		N	-0-			-0-
11	4236	2418	-0-	-1818	-0-	-0-	2418	2		N	-0-			-0-
12	3974	2297	-0-	-1677	-0-	-0-	2297	2		N	-0-			-0-
01	3820	2220	-0-	-1600	-0-	-0-	2220	2		N	-0-			-0-
02	3260	1910	-0-	-1350	-0-	-0-	1910	2		N	-0-			-0-
*03	3776	2198	-0-	-1578	-0-	-0-	2198	2		N	-0-			-0-

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800) 84981 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 GAPP OIL & GAS, LLC 293986
 ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 239493 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12500 - 12865

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1371				N	NO RPT			141
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1371				N	NO RPT			141
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1371				N	NO RPT			141
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1371				N	NO RPT			141
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1371				N	NO RPT			141
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1371				N	NO RPT			141

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 277255 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 15892 PERF.12726 - 12876

10	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-		107
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-		107
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	100	2	N	-0-		107
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	126	2	N	-0-		107
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	77	2	N	-0-		107
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	N	-0-		107

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX)			84982 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
KELLEY GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 193142		COMPL. DATE 01/28/2006			TOTAL DEPTH 16940 PERF.14186 - 14808		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	3565 X	3224	-0-	-341	-0-	356 63	1 9	2805	2	Y	57	127
11	3450 X	3365	-0-	-85	-0-	483 17	1 9	2865	2	Y	15	142
12	3565 X	3153	-0-	-412	-0-	332 28	1 9	2793	2	Y	25 147 1	20
01	3441 X	2764	-0-	-677	-0-	286 17	1 9	2461	2	Y	15	35
02	3136 X	2244	-0-	-892	-0-	204 12	1 9	2028	2	Y	11	46
03	3472 X	2896	-0-	-576	-0-	248 17	1 9	2631	2	Y	15	61
KELLEY GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 195741		COMPL. DATE 01/22/2003			TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904		
10	558 N	509	-0-	-49	-0-	57	1	452	2	Y	-0-	8
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	88 1	1 9	521	2	Y	1	9
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	85 6	1 9	711	2	Y	5 10 1	4
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	69 4	1 9	591	2	Y	4	8
02	560 N	508	-0-	-52	-0-	46	1	462	2	Y	-0-	8
03	775 N	637	-0-	-138	-0-	55 3	1 9	579	2	Y	3	11
PITTS			WELL #: 3		RRCID -> 198091		COMPL. DATE 08/31/2004			TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178		
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-	1
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-	1
12	10 N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	2	N	-0-	1 1
01	8 N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	2	N	-0-	-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-	-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	-0-
STERNBERG, MAGGIE			WELL #: 1		RRCID -> 198693		COMPL. DATE 05/22/2003			TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953		
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	36	1	281	2	N	-0-	-0-
11	270 N	202	-0-	-68	-0-	29	1	173	2	N	-0-	-0-
12	279 N	253	-0-	-26	-0-	27	1	226	2	N	-0-	-0-
01	279 N	177	-0-	-102	-0-	18	1	159	2	N	-0-	-0-
02	196 N	99	-0-	-97	-0-	9	1	90	2	N	-0-	-0-
03	248 N	96	-0-	-152	-0-	8	1	88	2	N	-0-	-0-
KELLEY GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 226380		COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485		
10	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	1025 41	1 9	8076	2	Y	37	152
11	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	826 35	1 9	4900	2	Y	32	184
12	10261 X	9854	-0-	-407	-0-	1038 85	1 9	8731	2	Y	77 200 1	61
01	10261 X	8415	-0-	-1846	-0-	869 53	1 9	7493	2	Y	48	109
02	9268 X	5178	-0-	-4090	-0-	471 26	1 9	4681	2	Y	24	133
03	9858 X	6207	-0-	-3651	-0-	530 50	1 9	5627	2	Y	45	178

SPEAKS, SE. (1800) 84983 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
 KLIMITCHEK WELL #: 1R RRCID -> 288833 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1611 - 1615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-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-

SPEAKS, SW. (FRIO) 84984 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
 TRULL WELL #: 4 RRCID -> 221823 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3273 - 3277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	111	1	2813	2	N	-0-					-0-
11	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	118	1	2536	2	N	-0-					-0-
12	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	126	1	2598	2	N	-0-					-0-
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	78	1	1237	2	N	-0-					-0-
02	700 N	685	-0-	-15	-0-	48	1	637	2	N	-0-					-0-
03	775 N	643	-0-	-132	-0-	39	1	604	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

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

SPEAKS, SW. (FRIO 2800) 84984 104 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947
 CHARLES W. SCHILHAB, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 285347 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2961 - 2969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4960 #	4288	-0-	-672	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
11	4590 #	4136	-0-	-454	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
12	4619 #	4151	-0-	-468	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
01	4588 #	4113	-0-	-475	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
02	4032 #	3585	-0-	-447	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
03	4278 #	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
 PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 171218 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 15103 PERF. 14728 - 14750

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

PILGREEN WELL #: 7 RRCID -> 176547 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 14730 - 14750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) //CONT.// 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280												
MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 242924 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796												
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	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	14B2 EXT	1231	-0-	1231	1610	556	1	655	2	Y	18	43
11	14B2 EXT	460	-0-	460	2070	151	1	307	2	Y	2	45
12	2111 X	41	-0-	-2070	-0-	9	1	32	2	Y	-0-	45
01	713 N	486	-0-	-227	-0-	218	1	268	2	Y	-0-	45
02	420 N	370	-0-	-50	-0-	184	1	156	2	Y	27	72
*03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	30	9	232	2	Y	-0-	72
						148	1					

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.) 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222												
ZALMAN WELL #: 3 RRCID -> 185148 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13615 PERF.12026 - 12134												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671												
EAVES WELL #: 5 RRCID -> 219896 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11011 - 11134												
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

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																	
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280																	
MIGL-QUINN WELL #: 2A RRCID -> 173089 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11232 - 11266																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	-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-

PILGREEN WELL #: 5 RRCID -> 174660 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530																	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIGL-QUINN WELL #: 3A RRCID -> 174765 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 12690																	
10	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	301	1	3803	2	N	-0-					122
11	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	218	1	3867	2	N	-0-					122
12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	260	1	3836	2	N	-0-					122
01	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	155	1	3892	2	N	-0-					122
02	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	173	1	3367	2	N	-0-					122
03	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					122

PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340																	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246																	
10	4557	X	3943	-0-	-614	-0-	278	1	3512	2	N	139					277
							153	9									
11	4410	X	3725	-0-	-685	-0-	188	1	3340	2	N	179	356	1			100
							197	9									
12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	214	1	3161	2	N	195	179	1			116
							215	9									
01	4464	X	4129	-0-	-335	-0-	150	1	3755	2	N	204	180	1			140
							224	9									
02	4032	X	3171	-0-	-861	-0-	149	1	2906	2	N	105					245
							116	9									
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					245

PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646																	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280														
PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286														
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		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	128 1	1619 2	N	181				290
							199 9							
11		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	92 1	1633 2	N	100	173	1		217
							110 9							
12		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	112 1	1647 2	N	28	180	1		65
							31 9							
01		1953 N	1759	-0-	-194	-0-	68 1	1691 2	N	-0-				65
02		1708 N	1510	-0-	-198	-0-	74 1	1436 2	N	-0-				65
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				65
PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895														
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		60 N	22	-0-	-38	-0-	1 1	21 2	N	-0-				-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-				-0-
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-				-0-
02		28 N	9	-0-	-19	-0-	9 2		N	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336														
B&D WELL #: 1 RRCID -> 277508 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10098 - 10164														
10		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314 2		N	-0-				179
11		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002 2		N	-0-				179
12		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002 2		N	-0-				179
01		1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		N	-0-				179
02		2996 X	139	-0-	-2857	-0-	139 2		N	-0-				179
03		3317 X	1535	-0-	-1782	-0-	1533 2	2 9	N	2	181	1		-0-
XTO ENERGY INC. 945936														
MIGL-MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 181491 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369														
10		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	493 1	581 2	Y	3				35
							3 9							
11		1230 N	136	-0-	-1094	-0-	45 1	91 2	Y	-0-				35
12		1643 N	556	-0-	-1087	-0-	122 1	434 2	Y	-0-				35
01		1085 N	956	-0-	-129	-0-	429 1	527 2	Y	-0-				35
02		140 N	85	-0-	-55	-0-	46 1	39 2	Y	-0-				35
*03		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	426 1	669 2	Y	5				40
							6 9							
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162														
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-

SPEAKS, SW. (RAINBOW)			84984 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
KARPER OIL & GAS CORPORATION			451280										
PILGREEN			WELL #:	4R	RRCID ->	164727	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13704 - 13812	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14	

MIGL-QUINN			WELL #:	2	RRCID ->	166858	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13706 - 13786	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

UPCHURCH			WELL #:	1	RRCID ->	169365	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	15108	PERF.	13734 - 13852	
10	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	138	1	1752	2	N	112	181 1	133
						123	9						
11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	97	1	1723	2	N	107		240
						118	9						
12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	116	1	1716	2	N	108	176 1	172
						119	9						
01	2015 N	1884	-0-	-131	-0-	68	1	1693	2	N	112	171 1	113
						123	9						
02	1820 N	1645	-0-	-175	-0-	75	1	1461	2	N	99		212
						109	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		212

PILGREEN			WELL #:	6	RRCID ->	173023	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13722 - 13860	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EAVES			WELL #:	1	RRCID ->	173469	COMPL. DATE	11/28/1999	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13552 - 13678	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280												
MIGL-QUINN WELL #: 5 RRCID -> 174113 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		137

EAVES WELL #: 3 RRCID -> 179359 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 186752 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772												
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-

MIGL-QUINN WELL #: 1 RRCID -> 186761 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13704 - 13768												
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-

FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440												
10	13888 X	12469	-0-	-1419	-0-	914	1	11555	2	N	-0-	105
11	13440 X	12358	-0-	-1082	-0-	659	1	11699	2	N	-0-	105
12	13113 X	13113	-0-	-0-	-0-	833	1	12280	2	N	-0-	105
01	14818 X	13162	-0-	-1656	-0-	506	1	12656	2	N	-0-	105
02	13384 X	11339	-0-	-2045	-0-	554	1	10785	2	N	-0-	105
03	12772 X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					N	NO RPT	105

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008												
10	155 X	142	-0-	-13	-0-	10	1	132	2	N	-0-	27
11	341 X	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	N	-0-	27
12	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	75	1	1108	2	N	-0-	27
01	492 X	492	-0-	-0-	-0-	19	1	473	2	N	-0-	27
02	308 N	245	-0-	-63	-0-	12	1	233	2	N	-0-	27
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	27

PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13252 - 13266												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.//		84984 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA							
XTO ENERGY INC.				945936												
MIGL-MITCHELL		WELL #:		4	RRCID ->	170720	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13680	- 13800				
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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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				
10	14B2	EXT	163	-0-	163	300	74	1	89	2	Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	518	-0-	518	818	169	1	349	2	Y	-0-				-0-
12		1215 X	397	-0-	-818	-0-	87	1	310	2	Y	-0-				-0-
01		514 N	514	-0-	-0-	-0-	228	1	286	2	Y	-0-				-0-
02		476 N	376	-0-	-100	-0-	204	1	172	2	Y	-0-				-0-
03		403 N	113	-0-	-290	-0-	44	1	69	2	Y	-0-				-0-

FREEMAN		WELL #:		4	RRCID ->	185348	COMPL. DATE	08/19/2001	TOTAL DEPTH	14800	PERF.13846	- 13942				
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				
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	859	1	1033	2	Y	-0-				-0-
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	451	1	929	2	Y	-0-				-0-
12	1395	N	686	-0-	-709	-0-	150	1	536	2	Y	-0-				-0-
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	733	1	919	2	Y	-0-				-0-
02	1260	N	659	-0-	-601	-0-	357	1	302	2	Y	-0-				-0-
*03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	541	1	849	2	Y	-0-				-0-

FREEMAN		WELL #:		14	RRCID ->	254390	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	14887	PERF.13792	- 13802				
10	14B2	EXT	115	-0-	115	536	52	1	63	2	Y	-0-				-0-
11		609 X	73	-0-	-536	-0-	24	1	49	2	Y	-0-				-0-
12		310 N	17	-0-	-293	-0-	4	1	13	2	Y	-0-				-0-
01		124 N	48	-0-	-76	-0-	21	1	27	2	Y	-0-				-0-
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	39	1	33	2	Y	-0-				-0-
*03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	59	1	93	2	Y	-0-				-0-

FREEMAN		WELL #:		13	RRCID ->	270823	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	14900	PERF.14130	- 14140				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-					-0-
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	9	1	8	2	Y	-0-				-0-
*03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	24	1	38	2	Y	-0-				-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON)		84984 398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222														
ZALMAN		WELL #: 4		RRCID -> 204004		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 17205 PERF.14233 - 14432								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
PILGREEN		WELL #: 9		RRCID -> 181133		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MIGL-QUINN		WELL #: 9		RRCID -> 254732		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 269896		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12174 - 12258								
10	372 N	2	-0-	-370	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	240 N	2	-0-	-238	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	4	1	288	2	Y	156	109	1			47
						172	9									
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	3	1	338	2	Y	-0-					47
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	2	1	171	2	Y	47					94
						52	9									
*03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	3	1	244	2	Y	-0-					47
HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 274191		COMPL. DATE 04/09/2014		TOTAL DEPTH 15274 PERF.12290 - 12460								
10	5363 X	3930	-0-	-1433	-0-	79	1	3851	2	Y	-0-					70
11	5070 X	3782	-0-	-1288	-0-	46	1	3736	2	Y	-0-					70
12	4402 X	3991	-0-	-411	-0-	55	1	3936	2	Y	-0-	70	1			-0-
01	4092 X	3343	-0-	-749	-0-	30	1	3313	2	Y	-0-					-0-
02	3360 X	2789	-0-	-571	-0-	29	1	2760	2	Y	-0-					-0-
03	3720 X	2968	-0-	-752	-0-	40	1	2928	2	Y	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON)		//CONT.//		84984 398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	274357	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	14800	PERF.12173 - 12296		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	2 1	97 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	2 1	151 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	1 1	73 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	1 1	160 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02		T. A.	158	-0-	158	-0-	2 1	156 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03		T. A.	127	-0-	127	-0-	2 1	125 2	Y	-0-	-0-	-0-	

XTO ENERGY INC.				945936							
MIGL-MITCHELL				3	RRCID ->	170015	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	17500	PERF.14210 - 14732
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FREEMAN				WELL #:	5	RRCID ->	177964	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	15203	PERF.14256 - 14350
10	4 X	4	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	2 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	5 X	4	-0-	-1	-0-	-0-	1 1	3 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	6 X	6	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	5 X	2	-0-	-3	-0-	-0-	1 1	1 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	4 2	Y	-0-	-0-	-0-

FREEMAN				WELL #:	8	RRCID ->	180374	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	14780	PERF.14323 - 14363
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	74	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	88 X	14	-0-	-74	-0-	-0-	5 1	9 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-	1 1	4 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	3 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	13	-0-	13	-0-	-0-	7 1	6 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

FREEMAN				WELL #:	1	RRCID ->	181727	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	14720	PERF.14276 - 14334
10	14B2 EXT	64	-0-	64	12010	-0-	29 1	35 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	17860 X	5850	-0-	-12010	-0-	-0-	1911 1	3939 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	9992 X	9992	-0-	-0-	-0-	-0-	2186 1	7806 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	4185 X	95	-0-	-4090	-0-	-0-	42 1	53 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	3752 X	-0-	-0-	-3752	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

FREEMAN				WELL #:	4	RRCID ->	185236	COMPL. DATE	09/26/2001	TOTAL DEPTH	14800	PERF.13846 - 14426
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	77 1	93 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	42 1	87 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	155 N	119	-0-	-36	-0-	-0-	26 1	93 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	155 N	41	-0-	-114	-0-	-0-	18 1	23 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	112 N	55	-0-	-57	-0-	-0-	30 1	25 2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	50 1	79 2	Y	-0-	-0-	-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 228183 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 14480 - 14586

M	O	ALLOW CODE	GAS 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	101	-0-	101	185	46	1	55	2	Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	7	-0-	7	192	2	1	5	2	Y	-0-			-0-
12		193 X	1	-0-	-192	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	6	1	5	2	Y	-0-			-0-
*03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	36	1	57	2	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		913 N	913	-0-	-0- B	-0-	34	1	876	2	N	3			36
							3	9							
11		810 N	802	-0-	-8 B	-0-	36	1	762	2	N	4			40
							4	9							
12		948 N	948	-0-	-0- B	-0-	44	1	896	2	N	7			47
							8	9							
01		950 N	950	-0-	-0- B	-0-	55	1	886	2	N	8			55
							9	9							
02		930 N	930	-0-	-0- B	-0-	65	1	858	2	N	6			61
							7	9							
*03		995 N	995	-0-	-0- B	-0-	59	1	927	2	N	8			69
							9	9							

TRULL, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 004205 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8217 - 8244

10		656 N	656	-0-	-0- B	-0-	25	1	631	2	N	-0-			-0-
11		690 N	585	-0-	-105 B	-0-	26	1	559	2	N	-0-			-0-
12		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	31	1	639	2	N	-0-			-0-
01		651 N	614	-0-	-37 B	-0-	37	1	577	2	N	-0-			-0-
02		629 N	629	-0-	-0- B	-0-	44	1	585	2	N	-0-			-0-
03		682 N	642	-0-	-40 B	-0-	39	1	603	2	N	-0-			-0-

TRULL, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 117922 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8182 - 8198

10		1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	47	1	1179	2	N	5			22
							6	9							
11		990 N	897	-0-	-93 B	-0-	40	1	853	2	N	4			26
							4	9							
12		1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	53	1	1089	2	N	4			30
							4	9							
01		1023 N	980	-0-	-43 B	-0-	58	1	914	2	N	7			37
							8	9							
02		840 N	770	-0-	-70 B	-0-	53	1	711	2	N	5			42
							6	9							
03		1023 N	817	-0-	-206 B	-0-	49	1	761	2	N	6			48
							7	9							

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-)		//CONT.//		84984 416	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166								
LEGACY TRUST				WELL #: 03	RRCID -> 283279	COMPL. DATE 11/16/2016	TOTAL DEPTH 10105	PERF. 8362	-		8739	
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		12039 X	12039	-0-	-0- B	-0-	420 1	11424 2	N	177	180 1	94
							195 9					
11		9780 X	9780	-0-	-0- B	-0-	420 1	9233 2	N	115	181 1	28
							127 9					
12		8480 X	8480	-0-	-0- B	-0-	390 1	7934 2	N	142		170
							156 9					
01		8184 X	7050	-0-	-1134 B	-0-	390 1	6544 2	N	105	183 1	92
							116 9					
02		7392 X	7386	-0-	-6 B	-0-	7285 2	101 9	N	92		184
							450 1	5016 2	N	98	178 1	104
03		8184 X	5574	-0-	-2610 B	-0-	108 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		
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280		ONE WELL						
PILGREEN				WELL #: 2ST	RRCID -> 192593	COMPL. DATE 11/23/2001	TOTAL DEPTH 15506	PERF. 9390	-		9421	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

SPEAKS, SW. (WILCOX 11,200)				84984 823	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
MARQUEE CORPORATION				526675								
VIKING				WELL #: 2	RRCID -> 257143	COMPL. DATE 09/23/2010	TOTAL DEPTH 11470	PERF.10892	-		10910	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2020												

SPEAKS, SW. (WILCOX 11960)				84984 825	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166								
CRANZ				WELL #: 14	RRCID -> 118126	COMPL. DATE 07/18/1985	TOTAL DEPTH 13210	PERF.11957	-		11966	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		179
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		179
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		179
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		179
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		179
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		179

OIL AND GAS DIVISION

SPEAKS, SW. (2500)			84984 879		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA		
GREAT TEXAS CRUDE INC.			328774									
SARTWELLE F & Y UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 216214		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 5811		PERF. 1945 - 1947	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-

MERIT ENERGY COMPANY			561136									
FREEMAN			WELL #: 6		RRCID -> 226857		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 2382 - 2530	
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-

SPEAKS, S.W. (2600)			84984 882		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA		
KARPER OIL & GAS CORPORATION			451280									
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)			84984 884		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.			945936									
ROBERTSON -F-			WELL #: 9R		RRCID -> 199101		COMPL. DATE 08/17/2009		TOTAL DEPTH 3006		PERF. 2436 - 2760	
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)			84984 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.			161671									
TRULL			WELL #: 3		RRCID -> 189315		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3018 - 3022	
10	14B2	EXT	2425	-0-	2425	5532	92	1	2333	2	N	-0-
11	7906	X	2374	-0-	-5532	-0-	106	1	2268	2	N	-0-
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	110	1	2258	2	N	-0-
01	2418	N	1828	-0-	-590	-0-	108	1	1720	2	N	-0-
02	2212	N	1547	-0-	-665	-0-	108	1	1439	2	N	-0-
03	2356	N	1891	-0-	-465	-0-	113	1	1778	2	N	-0-

SPEAKS, S.W. (3600)		84984 965		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA						
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671												
TRULL		WELL #: 5		RRCID -> 221820		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 4216		PERF. 3380 - 3384				
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	2432 N	2432	-0-	-0- B	-0-	92	1	2340	2	N	-0-			-0-
11	1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	70	1	1500	2	N	-0-			-0-
12	434 N	253	-0-	-181 B	-0-	12	1	241	2	N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-			-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392 B	-0-					N	-0-			-0-
*03	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	40	1	632	2	N	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (3980)		84984 968		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
O'TOOL OIL & GAS, LLC		616966												
CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 284662		COMPL. DATE 01/04/2018		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4144 - 4148				
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
01	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPEAKS, S.W. (12010)		84984 991		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
BING		WELL #: 1		RRCID -> 133437		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 12078 - 12092				
M 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-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

SPEARY (EDWARDS)		85043 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462												
WESSENDORFF GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 222947		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 13450		PERF. 13525 - 16139				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 227682		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 13537		PERF. 13420 - 15391				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 244741		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 16000		PERF. 13547 - 16000				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEARY (EDWARDS)		//CONT.// 85043 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
WESSENDORFF GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 244751		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 13514 PERF.13510 - 15791								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

WESSENDORFF GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 249352		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 13468 PERF.13463 - 15061								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107

EVANGELINE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 249492		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825								
*04	1175 X	-0-	-0-	-1175	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
*07	651 X	83	-0-	-568	-0-		6 1	77 3		Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	87	-0-	87	87		5 1	82 3		Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
02	T. A.	9839	-0-	9839	9926		632 1	9190 3		Y	-0-					-0-
							17 4									
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	9926					Y	NO RPT					-0-

SPEARY (EDWARDS)		//CONT.// 85043 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
NELLER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 250464		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					Y	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

SLAUGHTER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 254486		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365								
10	15996 X	14441	-0-	-1555	-0-	1017	1	13377	3	Y	1	4	0			-0-
						46	4		1							
11	15210 X	13483	-0-	-1727	-0-	974	1	12465	3	Y	20	16	0			4
						22	4		22							
12	15407 X	11433	-0-	-3974	-0-	822	1	10591	3	Y	1	5	0			-0-
						19	4		1							
01	15407 X	7018	-0-	-8389	-0-	544	1	6459	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
*02	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	402	1	4528	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
03	14415 X	NO RPT	-0-	-14415	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 254915		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 255054		COMPL. DATE 10/22/2009		TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

USZYNSKI GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 256606		COMPL. DATE 01/02/2010		TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380								
10	10044 X	8603	-0-	-1441	-0-	514	1	8049	3	Y	-0-					-0-
						40	4									
11	9720 X	8539	-0-	-1181	-0-	526	1	7961	3	Y	10	8	0			2
						41	4		11							
12	10044 X	9090	-0-	-954	-0-	535	1	8274	3	Y	232	174	0			60
						26	4		255							
01	9920 X	9223	-0-	-697	-0-	567	1	8366	3	Y	230	213	0			77
						37	4		253							
*02	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	468	1	6802	3	Y	-0-	77	0			-0-
						12	4									
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPEARY (HACKNEY 8600) 85043 142 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
 P1 ENERGY, LLC 631633
 HACKNEY, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 146563 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8558 - 8566

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
 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) 85043 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
 INGRAM, RUTH 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) 85043 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
 PINSON SLAUGHTER UNIT 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
 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-

SPEARY (ROEDER 9100)		//CONT.//		85043 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
P1 ENERGY, LLC				631633								
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) 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

ELIZABETH GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	220609	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9045 - 9662	
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	10 4	1 9	14 3	N	4		10
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	10 4	1 9	3 3	N	4		14
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	10 1	1 9	15 3	N	1		15
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	20 3	N	8		23
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	10 9	1 9	40 3	N	5		28
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	10 6	1 9	15 3	N	1		29

ELIZABETH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	220623	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9068 - 9644	
10	961 N	804	-0-	-157	-0-	10 48	1 9	746 3	N	44		96
11	900 N	677	-0-	-223	-0-	10 36	1 9	631 3	N	33		129
12	1240 N	687	-0-	-553	-0-	10 13	1 9	664 3	N	12		141
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	10 79	1 9	774 3	N	72		213
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	10 48	1 9	696 3	N	44		257
*03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	690 3	N	4		261

BESSIE HACKNEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233673	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 9036 - 9042	
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-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462		IAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	220694	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8936 - 8954
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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)			//CONT.//		85043 426	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462							
HENNEKE-WASKOW GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	220851	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9210 - 9293
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	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-

SPEARY (WILCOX 9500)					85043 710	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.					621080							
BOERM, MINNIE			WELL #:		1	RRCID ->	022963	COMPL. DATE	04/03/1962	TOTAL DEPTH	9776	PERF. 9752 - 9762
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-

RATHKAMP, AUGUST			WELL #:		1 T	RRCID ->	022970	COMPL. DATE	11/16/1962	TOTAL DEPTH	9655	PERF. 9617 - 9632
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		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

P1 ENERGY, LLC					631633							
ALEXANDER, M. S., ET AL			WELL #:		1	RRCID ->	004228	COMPL. DATE	12/01/1961	TOTAL DEPTH	9606	PERF. 9583 - 9595
10	310 N	246	-0-	-64	-0-	10 1	234 3	N	2			35
11	300 N	248	-0-	-52	-0-	2 9	238 3	N	-0-			35
12	310 N	258	-0-	-52	-0-	10 1	248 3	N	-0-			35
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	10 1	240 3	N	-0-			35
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	10 1	225 3	N	-0-			35
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	10 1	233 3	N	-0-			35

MONECKE, BERTHA			WELL #:		1	RRCID ->	022964	COMPL. DATE	12/21/1962	TOTAL DEPTH	9726	PERF. 9700 - 9705
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 3	N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 3	N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 3	N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 3	N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 3	N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	1 1	29 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
 P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
 HACKNEY, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 217745 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9510 - 9526

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	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	220 1	2461 2	N	67		215
11	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	74 9	2277 3	N	81	153 1	143
12	1984 N	1924	-0-	-60	-0-	89 9	1657 2	N	70		213
01	1984 N	1932	-0-	-52	-0-	190 1	1667 2	N	68		281
02	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	77 9	1680 2	N	54	167 1	168
*03	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	75 9	1949 2	N	104		272
						190 1					
						114 9					

SPEARY (2600) 85043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 ENPOWER RESOURCES INC. 252992
 LYONS WELL #: 2 RRCID -> 161574 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2527 - 2572

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
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
 BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109550 COMPL. DATE 10/22/1983 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9795 - 9801

10	1488 N	1382	-0-	-106	-0-	1282 2	100 9	N	91	177 1	92
11	1350 N	1303	-0-	-47	-0-	1209 2	94 9	N	85		177
12	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	1222 2	95 9	N	86	180 1	83
01	1395 N	1356	-0-	-39	-0-	1235 2	121 9	N	110		193
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1788 2	89 9	N	81	179 1	95
*03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1467 2	68 9	N	62		157

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
 ATOKA-GOHLKE WELL #: RRCID -> 207018 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 10015 - 10025

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42

PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2020

STEWART (6700 FRIO) 86101 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 GROBERG, F. WELL #: 1 RRCID -> 131511 COMPL. DATE 06/10/1989 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6605 - 6608

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7706			N	NO RPT		-0-

STINGRAY (EDWARDS) 86170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 LEONARD KUENSTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225004 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.15029 - 16904

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	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-		92
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6 1	N	-0-		92
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	7 1	N	-0-		92
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	10 1	N	-0-		92
02	56 N	26	-0-	-30	-0-	4 1	N	-0-		92
*03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9 1	N	-0-		92

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74		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

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
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 STRAUCH WELL #: 1 RRCID -> 245917 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9835 - 9860

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
01	0 N	-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

STRAUCH-WILCOX (10800) 86545 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 STRAUCH WELL #: 1 RRCID -> 213963 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10796 - 10856

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

SUBLINE, WEST (MIDWAY, U.)		86868 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
UNDERWOOD ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	269437	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11189 - 11302		
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		22010 X	19444	-0-	-2566	-0-	260 1 349 9	18835 2	N	317	370 1	203
11		17250 X	17234	-0-	-16	-0-	297 1 342 9	16595 2	N	311	186 1	328
12		20553 X	15873	-0-	-4680	-0-	279 1 431 9	15163 2	N	392	545 1	175
01		20553 X	15377	-0-	-5176	-0-	304 1 361 9	14712 2	N	328	188 1	315
02		17556 X	12036	-0-	-5520	-0-	255 1 304 9	11477 2	N	276	355 1	236
03		19437 X	NO RPT	-0-	-19437	-0-			N	NO RPT		236

SHINER EXPLORATION, LLC		777367		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
RORI ALBERT		085408									
		WELL #:	4	RRCID ->	282296	COMPL. DATE	07/31/2015	TOTAL DEPTH	12840	PERF.11018 - 11384	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
BPX OPERATING COMPANY		085408									
CEF-CRISP A AC SA 1		WELL #:	1H	RRCID ->	289678	COMPL. DATE	03/15/2020	TOTAL DEPTH	10899	PERF. N/A	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12196 05/30/2021											

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
BAKER FAMILY TRUST		085408									
		WELL #:	1	RRCID ->	245465	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	12241	PERF.12272 - 15100	
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-220435		N	-0-	26
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-220435		N	-0-	26
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-220435		N	-0-	26
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-220435		N	-0-	26
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-220435		N	-0-	26
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-220435		N	-0-	26
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-220435		N	-0-	26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-220435		N	-0-	26

OLSON-BAKER UNIT		109333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
		085408									
		WELL #:	1	RRCID ->	250483	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	11879	PERF.11719 - 11878	
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-59138		N	-0-	201
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-59138		N	-0-	201
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-59138		N	-0-	201
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-59138		N	-0-	201
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-59138		N	-0-	201
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-59138		N	-0-	201
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-59138		N	-0-	201
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-59138		N	-0-	201

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 255356 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12344 PERF.12510 - 15084																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375				N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375				N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375				N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375				N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375				N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375				N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375				N	-0-					-0-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 255736 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12682 - 16872																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152332				N	-0-					127
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152332				N	-0-					127
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152332				N	-0-					127
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152332				N	-0-					127
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152332				N	-0-					127
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152332				N	-0-					127

MARLENE OLSON WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808																	
*08	434	N	371	-0-	-63	B	-221950	93	1	187	3	N	83	177	1		137
								91	9								
*09	780	N	378	-0-	-402	B	-221950	90	1	211	3	N	70				207
								77	9								
*10	403	N	416	-0-	13	B	-221937	96	1	246	3	N	67	159	1		115
								74	9								
*11	360	N	-0-	-0-	-360	B	-221937					N	-0-				115
*12	403	N	69	-0-	-334	B	-221937	69	1			N	-0-				115
*01	434	N	66	-0-	-368	B	-221937	66	1			N	-0-	115	1		-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	B	-221937					N	-0-				-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-221937					N	NO RPT				-0-

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-

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) 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	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-

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282453 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431

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-

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 22 RRCID -> 282912 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 702 RRCID -> 284950 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12370 - 19165

*08	13640 X	1153	-0-	-12487 B	-0-	5	1	1114	3	Y	31	31	0	-0-
						34	9							
*09	13200 X	314	-0-	-12886 B	-0-	1	1	108	3	Y	186	186	0	-0-
						205	9							
*10	10168 X	649	-0-	-9519 B	-0-	5	1	644	3	Y	-0-			-0-
*11	9840 X	1245	-0-	-8595 B	-0-	9	1	1225	3	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
*12	2804 X	2804	-0-	-0- B	-0-	28	1	2588	3	Y	171	171	0	-0-
						188	9							
*01	3439 X	3439	-0-	-0- B	-0-	24	1	2931	3	Y	440	440	0	-0-
						484	9							
*02	3041 X	3041	-0-	-0- B	-0-	20	1	2986	3	Y	32	32	0	-0-
						35	9							
03	2790 X	207	-0-	-2583 B	-0-	2	1	185	3	Y	18	18	0	-0-
						20	9							

ESKEW WEST UNIT WELL #: 701 RRCID -> 285412 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12625 - 19238

*08	62031 X	53965	-0-	-8066 B	-0-	233	1	48922	3	Y	4373	4373	0	-0-
						4810	9							
*09	60030 X	7069	-0-	-52961 B	-0-	47	1	6436	3	Y	533	533	0	-0-
						586	9							
*10	62031 X	21919	-0-	-40112 B	-0-	155	1	19729	3	Y	1850	1850	0	-0-
						2035	9							
*11	53400 X	34470	-0-	-18930 B	-0-	219	1	30656	3	Y	3268	3268	0	-0-
						3595	9							
*12	53971 X	2452	-0-	-51519 B	-0-	23	1	2090	3	Y	308	308	0	-0-
						339	9							
*01	53971 X	24746	-0-	-29225 B	-0-	185	1	22054	3	Y	2279	2279	0	-0-
						2507	9							
*02	36887 X	36887	-0-	-0- B	-0-	225	1	33393	3	Y	2972	2972	0	-0-
						3269	9							
03	35619 X	14773	-0-	-20846 B	-0-	125	1	13097	3	Y	1410	1410	0	-0-
						1551	9							

 SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 LANGHOFF UNIT B WELL #: 701 RRCID -> 286534 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 12951 PERF.12962 - 18795

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	28179 X	23485	-0-	-4694 B	-0-	470	1	21328	3	N	1534	1672	1	730
						1687	9							
11	25440 X	17793	-0-	-7647 B	-0-	447	1	15776	3	N	1427	1828	1	329
						1570	9							
12	25854 X	20841	-0-	-5013 B	-0-	317	1	18822	3	N	1547	1122	1	754
						1702	9							
01	24490 X	20773	-0-	-3717 B	-0-	375	1	18562	3	N	1669	2057	1	366
						1836	9							
02	21532 X	17060	-0-	-4472 B	-0-	343	1	15203	3	N	1376	1302	1	440
						1514	9							
03	23498 X	19023	-0-	-4475 B	-0-	353	1	16923	3	N	1588	1116	1	912
						1747	9							

 SEIDEL UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 287147 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13183 - 18981

*09	10650 X	7203	-0-	-3447 B	-0-	26	1	6174	3	N	912	912	0	-0-
						1003	9							
*10	9052 X	6337	-0-	-2715 B	-0-	30	1	5133	3	N	893	893	0	-0-
						192	5	982	9					
*11	8310 X	5828	-0-	-2482 B	-0-	14	1	4868	3	N	860	860	0	-0-
						946	9							
*12	8587 X	6699	-0-	-1888 B	-0-	35	1	5662	3	N	911	911	0	-0-
						1002	9							
*01	8060 X	5537	-0-	-2523 B	-0-	28	1	4779	3	N	664	664	0	-0-
						730	9							
*02	6720 X	5426	-0-	-1294 B	-0-	15	1	4690	3	N	655	655	0	-0-
						721	9							
03	6696 X	6355	-0-	-341 B	-0-	36	1	5063	3	N	801	801	0	-0-
						375	5	881	9					

 BUTLER A-304-BRYSCH USW WELL #: 701 RRCID -> 287204 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13526 - 20460

*09	24210 X	13440	-0-	-10770 B	-0-	82	1	11500	3	N	1689	1689	0	-0-
						1858	9							
*10	21018 X	13324	-0-	-7694 B	-0-	88	1	10860	3	N	1789	1789	0	-0-
						408	5	1968	9					
*11	19260 X	11865	-0-	-7395 B	-0-	83	1	9389	3	N	2175	2175	0	-0-
						2393	9							
*12	16957 X	11009	-0-	-5948 B	-0-	82	1	8723	3	N	2004	2004	0	-0-
						2204	9							
*01	14880 X	10026	-0-	-4854 B	-0-	81	1	8216	3	N	1572	1572	0	-0-
						1729	9							
*02	12544 X	5779	-0-	-6765 B	-0-	44	1	4280	3	N	1323	1323	0	-0-
						1455	9							
03	13330 X	-0-	-0-	-13330 B	-0-					N	5	5	0	-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 702 RRCID -> 288729 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12188 - 16558															
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	
*08		76911 X	57294	-0-	-19617 B	-0-	228	1	51755	3	N	4828	4828	0	-0-
							5311	9							
*09		74430 X	58991	-0-	-15439 B	-0-	120	1	54514	3	N	3961	3961	0	-0-
							4357	9							
*10		75144 X	61719	-0-	-13425 B	-0-	87	1	57042	3	N	4173	4173	0	-0-
							4590	9							
*11		62040 X	32189	-0-	-29851 B	-0-	78	1	29717	3	N	2176	2176	0	-0-
							2394	9							
*12		60946 X	44520	-0-	-16426 B	-0-	165	1	40315	3	N	3673	3673	0	-0-
							4040	9							
*01		61721 X	59481	-0-	-2240 B	-0-	166	1	54924	3	N	3992	3992	0	-0-
							4391	9							
*02		55748 X	48310	-0-	-7438 B	-0-	122	1	45217	3	N	2701	2701	0	-0-
							2971	9							
03		61721 X	47381	-0-	-14340 B	-0-	153	1	44538	3	N	2445	2445	0	-0-
							2690	9							
BUTLER D - GOHLKE A USW WELL #: 701 RRCID -> 288754 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13647 - 21705															
*09		38970 X	32173	-0-	-6797 B	-0-	29862	3	2311	9	N	2101	2101	0	-0-
							4	1	30499	3	N	2520	2520	0	-0-
*10		43741 X	34411	-0-	-9330 B	-0-	1136	5	2772	9					
							1	1	28840	3	N	2096	2096	0	-0-
*11		42330 X	31147	-0-	-11183 B	-0-	2306	9							
							26767	3	2726	9	N	2478	2478	0	-0-
*12		43741 X	29493	-0-	-14248 B	-0-	1	1	23679	3	N	2289	2289	0	-0-
*01		40858 X	26198	-0-	-14660 B	-0-	2518	9							
							3	1	19747	3	N	1958	1958	0	-0-
*02		31080 X	21904	-0-	-9176 B	-0-	2154	9							
							20060	3	1500	5	N	2064	2064	0	-0-
03		34410 X	23830	-0-	-10580 B	-0-	2270	9							
ADIX UNIT A WELL #: 702 RRCID -> 288781 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13497 - 17877															
*09		3960 X	1062	-0-	-2898 B	-0-	20	1	947	3	N	86	86	0	-0-
							95	9							
*10		5534 X	5534	-0-	-0- B	-0-	102	1	4675	3	N	528	528	0	-0-
							176	5	581	9					
*11		11450 X	11450	-0-	-0- B	-0-	190	1	10091	3	N	1063	1063	0	-0-
							1169	9							
*12		6421 X	6421	-0-	-0- B	-0-	95	1	5207	3	N	1017	1017	0	-0-
							1119	9							
*01		5549 X	3897	-0-	-1652 B	-0-	65	1	3162	3	N	609	609	0	-0-
							670	9							
*02		10696 X	4419	-0-	-6277 B	-0-	78	1	3693	3	N	589	589	0	-0-
							648	9							
03		11842 X	5492	-0-	-6350 B	-0-	89	1	4383	3	N	633	633	0	-0-
							324	5	696	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
CROW A AC		WELL #:		2H	RRCID ->	289235	COMPL. DATE	07/08/2021	TOTAL DEPTH	13259	PERF.13360	- 18162		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	77910 X	23551	-0-	-54359 B	-0-	617 1 2559 9	20375 3	Y	2326	1419 0	910 1	229		
*10	80507 X	23431	-0-	-57076 B	-0-	765 1 2863 9	19803 3	Y	2603	2264 1		568		
*11	48510 X	19269	-0-	-29241 B	-0-	820 1 2347 9	16102 3	Y	2134	2502 1		200		
*12	32674 X	19114	-0-	-13560 B	-0-	795 1 2294 9	16025 3	Y	2085	1886 1		399		
01	26195 X	16691	-0-	-9504 B	-0-	694 1 2226 9	13771 3	Y	2024	1730 1		693		
*02	17500 X	14474	-0-	-3026 B	-0-	761 1 1966 9	11747 3	Y	1787	1844 1		636		
*03	19375 X	15163	-0-	-4212 B	-0-	896 1 1927 9	12340 3	Y	1752	2099 1		289		

GUEVARA B AC		WELL #:		1H	RRCID ->	289866	COMPL. DATE	07/13/2021	TOTAL DEPTH	13106	PERF.13330	- 19738		
*09	195467 X	76351	-0-	-119116 B	-0-	139 1 13398 9	62814 3	N	12180	12140 0	59 1	87		
*10	71362 X	70996	-0-	-366 B	-0-	106 1 10797 9	60093 3	N	9815	9784 0	41 1	77		
*11	69060 X	52352	-0-	-16708 B	-0-	86 1 8076 9	44190 3	N	7342	7088 0	198 1	133		
*12	71362 X	47787	-0-	-23575 B	-0-	98 1 7447 9	40242 3	N	6770	6769 0	81 1	53		
01	71362 X	39602	-0-	-31760 B	-0-	113 1 6549 9	32940 3	N	5954	5954 0		53		
*02	64456 X	31218	-0-	-33238 B	-0-	119 1 5738 9	25361 3	N	5216	5216 0		53		
*03	70990 X	36628	-0-	-34362 B	-0-	619 1 5559 9	30450 3	N	5054	3551 0	1312 1	244		

ENSIGN OPERATING LLC		253102		WELL #:		0204H	RRCID ->	272139	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	12983	PERF.13128	- 19291
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		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 AC		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-		

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)																			
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																			
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																			
PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265042 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY UNIT 1 AC																			
WELL #: 1H RRCID -> 265086 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12151 - 12292																			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNA UNIT AC																			
WELL #: 1H RRCID -> 265151 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 12204																			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIRECT ASSETS UNIT																			
WELL #: 1H RRCID -> 268162 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 12154																			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO GRANDE TRUST NO. 1 AC																			
WELL #: 1H RRCID -> 268211 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 11933																			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTON GAS UNIT 1																			
WELL #: 10H RRCID -> 270480 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12411 PERF.13007 - 17475																			
10	9765	X	5889	-0-	-3876	B	-0-	-0-	303	1	5406	3	Y	155	155	0			3
									9	4	171	9							
11	7110	X	5983	-0-	-1127	B	-0-	-0-	324	1	5461	3	Y	172	172	0			3
									9	4	189	9							
12	6489	X	6489	-0-	-0-	B	-0-	-0-	346	1	5966	3	Y	155	155	0			3
									6	4	171	9							
01	5890	X	5211	-0-	-679	B	-0-	-0-	281	1	4737	3	Y	168	167	0			4
									8	4	185	9							
02	5987	X	5987	-0-	-0-	B	-0-	-0-	306	1	5515	3	Y	142	143	0			3
									10	4	156	9							
*03	6585	X	6585	-0-	-0-	B	-0-	-0-	332	1	6057	3	Y	169	168	0			4
									10	4	186	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC TURNBULL UNIT D		//CONT.// 86950 300 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
		WELL #: 18H		RRCID -> 270840		COMPL. DATE 05/17/2013				TOTAL DEPTH 11575 PERF.11920 - 16011					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	651 N	709	-0-	58 B	-32359	319 1	26 3	26 3	Y	Y	329	329 0			4
11	660 N	389	-0-	-271 B	-32359	255 1	1 3	1 3	Y	Y	120	123 0			1
12	682 N	296	-0-	-386 B	-32359	145 1	1 3	1 3	Y	Y	135	134 0			2
01	682 N	400	-0-	-282 B	-32359	226 1	1 3	1 3	Y	Y	147	147 0			2
02	364 N	458	-0-	94 B	-32265	247 1	16 4	16 4	Y	Y	177	176 0			3
03	310 N	290	-0-	-20 B	-32265	241 1	6 4	6 4	Y	Y	39	41 0			1
WESTON GAS UNIT 1		WELL #: 12H		RRCID -> 270975		COMPL. DATE 06/23/2013				TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488					
10	9424 X	5605	-0-	-3819 B	-21069	283 1	5043 3	5043 3	Y	Y	245	244 0			5
11	9120 X	6327	-0-	-2793 B	-21069	338 1	5685 3	5685 3	Y	Y	267	268 0			4
12	6169 X	7074	-0-	905 B	-20164	374 1	6423 3	6423 3	Y	Y	246	245 0			5
01	5797 X	6989	-0-	1192 B	-18972	357 1	6356 3	6356 3	Y	Y	242	242 0			5
02	5908 X	6277	-0-	369 B	-18603	320 1	5724 3	5724 3	Y	Y	203	204 0			4
03	7068 X	7030	-0-	-38 B	-18603	352 1	6397 3	6397 3	Y	Y	245	243 0			6
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 273438		COMPL. DATE 04/01/2014				TOTAL DEPTH 11791 PERF.12214 - 18427					
10	8525 X	8214	-0-	-311 B	-0-	627 1	6854 3	6854 3	Y	Y	656	663 0			12
11	8854 X	8854	-0-	-0- B	-0-	586 1	7542 3	7542 3	Y	Y	649	647 0			14
12	9114 X	8270	-0-	-844 B	-0-	582 1	7447 3	7447 3	Y	Y	206	216 0			4
01	8215 X	6409	-0-	-1806 B	-0-	517 1	5487 3	5487 3	Y	Y	349	345 0			8
02	8260 X	7623	-0-	-637 B	-0-	922 1	5762 3	5762 3	Y	Y	827	816 0			19
*03	9248 X	9248	-0-	-0- B	-0-	726 1	7763 3	7763 3	Y	Y	668	675 0			12
FRANKE UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 274360		COMPL. DATE 06/26/2014				TOTAL DEPTH 12289 PERF.12864 - 19309					
10	3999 X	2345	-0-	-1654 B	-337	748 1	1320 3	1320 3	Y	Y	244	244 0			7
11	3600 X	3101	-0-	-499 B	-337	528 1	2012 3	2012 3	Y	Y	502	491 0			18
12	3596 X	2990	-0-	-606 B	-337	735 1	1743 3	1743 3	Y	Y	458	461 0			15
01	2716 X	3053	-0-	337 B	-0-	578 1	1736 3	1736 3	Y	Y	662	663 0			14
02	3323 X	3323	-0-	-0- B	-0-	581 1	2140 3	2140 3	Y	Y	500	497 0			17
03	3193 X	2985	-0-	-208 B	-0-	582 1	1989 3	1989 3	Y	Y	364	371 0			10

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 MOBIL UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 274682 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11963 PERF.12307 - 17921

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	17980 X	7473	-0-	-10507 B	-13733	444 1	6273 3	748 9	Y	680	685 0		13
11	16170 X	7112	-0-	-9058 B	-13733	404 1	5849 3	851 9	Y	774	771 0		16
12	8773 X	7353	-0-	-1420 B	-13733	424 1	6131 3	788 9	Y	716	719 0		13
01	8773 X	6966	-0-	-1807 B	-13733	403 1	5769 3	778 9	Y	707	703 0		17
02	7196 X	6691	-0-	-505 B	-13733	358 1	5636 3	685 9	Y	623	626 0		14
03	7471 X	7311	-0-	-160 B	-13733	433 1	6126 3	737 9	Y	670	672 0		12

MOBIL UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 274688 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12394 - 18375

10	2046 X	2804	-0-	758 B	-36962	356 1	2009 3	433 9	Y	394	395 0		7
11	1980 X	2198	-0-	218 B	-36744	284 1	1579 3	330 9	Y	300	301 0		6
12	2263 X	2125	-0-	-138 B	-36744	304 1	1533 3	281 9	Y	255	256 0		5
01	2790 X	1407	-0-	-1383 B	-36744	302 1	847 3	245 9	Y	223	223 0		5
02	2520 X	1272	-0-	-1248 B	-36744	201 1	838 3	227 9	Y	206	206 0		5
03	2790 X	466	-0-	-2324 B	-36744	308 1	10 3	139 9	Y	126	129 0		2

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 274914 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12766 - 15605

10	1302 X	-0-	-0-	-1302 B	-56987				N	-0-			-0-
11	1260 X	214	-0-	-1046 B	-56987	175 1	36 3		N	-0-			-0-
12	1395 X	-0-	-0-	-1395 B	-56987	3 4			N	-0-			-0-
01	589 X	-0-	-0-	-589 B	-56987				N	-0-			-0-
02	196 X	-0-	-0-	-196 B	-56987				N	-0-			-0-
03	217 X	-0-	-0-	-217 B	-56987				N	-0-			-0-

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 275700 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12233 - 15532

10	2263 X	1448	-0-	-815 B	-0-	723 1	304 3	334 9	Y	304	300 0		7
11	2499 X	2499	-0-	-0- B	-0-	752 1	1051 3	559 9	Y	508	503 0		12
12	2613 X	2613	-0-	-0- B	-0-	137 4	1209 3	496 9	Y	451	449 0		14
01	2325 X	1311	-0-	-1014 B	-0-	476 1	498 3	314 9	Y	285	292 0		7
02	2324 X	66	-0-	-2258 B	-0-	23 4	33 3	3 9	Y	3	10 0		-0-
03	2604 X	-0-	-0-	-2604 B	-0-	2 4			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398								
KRANER UNIT B AC		WELL #: 2H		RRCID -> 275701		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 12747 PERF.12687 - 17916		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	6455 X	6455	-0-	-0- B	-0-	823 1 10 4	5286 3 336 9	Y	305 303 0	9
11	6090 X	5341	-0-	-749 B	-0-	753 1 13 4	4347 3 228 9	Y	207 209 0	7
12	7006 X	6934	-0-	-72 B	-0-	825 1 10 4	5877 3 222 9	Y	202 202 0	7
01	6448 X	6153	-0-	-295 B	-0-	664 1 13 4	5272 3 204 9	Y	185 188 0	4
02	7160 X	7160	-0-	-0- B	-0-	693 1 62 4	6221 3 184 9	Y	167 165 0	6
*03	8081 X	8081	-0-	-0- B	-0-	742 1 20 4	6957 3 362 9	Y	329 326 0	9

KOWALIK 228-1R AC		WELL #: 2H		RRCID -> 275704		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039		
10	35371 X	7942	-0-	-27429 B	-0-	655 1 20 4	5222 3 2045 9	Y	1859 1859 0	38
11	34230 X	3065	-0-	-31165 B	-0-	266 1 7 4	2293 3 499 9	Y	454 485 0	7
12	13826 X	5251	-0-	-8575 B	-0-	643 1 10 4	3894 3 704 9	Y	640 635 0	12
01	10695 X	6827	-0-	-3868 B	-0-	1005 1 29 4	4742 3 1051 9	Y	955 946 0	21
02	8064 X	5856	-0-	-2208 B	-0-	854 1 24 4	4216 3 762 9	Y	693 701 0	13
03	7936 X	5647	-0-	-2289 B	-0-	876 1 23 4	3816 3 932 9	Y	847 838 0	22

KRANER UNIT B AC		WELL #: 1H		RRCID -> 275849		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335		
10	9672 X	4376	-0-	-5296 B	-14601	294 1 4 4	3921 3 157 9	Y	143 141 0	4
11	9360 X	8342	-0-	-1018 B	-14601	870 1 16 4	7095 3 361 9	Y	328 320 0	12
12	6386 X	6810	-0-	424 B	-14177	811 1 10 4	5697 3 292 9	Y	265 268 0	9
01	4836 X	12832	-0-	7996 B	-6181	1075 1 22 4	11458 3 277 9	Y	252 255 0	6
02	7784 X	8312	-0-	528 B	-5653	903 1 81 4	7093 3 235 9	Y	214 213 0	7
03	8618 X	6607	-0-	-2011 B	-5653	705 1 18 4	5649 3 235 9	Y	214 215 0	6

MORGAN UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 275972		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 11728 PERF.12376 - 19134		
10	3007 X	2737	-0-	-270 B	-6892	304 1 35 4	1940 3 458 9	Y	416 414 0	10
11	2970 X	2351	-0-	-619 B	-6892	267 1 47 4	1626 3 411 9	Y	374 375 0	9
12	3379 X	477	-0-	-2902 B	-6892	217 1 39 4	1 3 220 9	Y	200 203 0	6
01	3379 X	1861	-0-	-1518 B	-6892	299 1 14 4	1068 3 480 9	Y	436 431 0	11
02	2604 X	1167	-0-	-1437 B	-6892	276 1 17 4	612 3 262 9	Y	238 242 0	7
03	2728 X	987	-0-	-1741 B	-6892	322 1 17 4	333 3 315 9	Y	286 285 0	8

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
MOBIL UNIT D AC		WELL #: 2H		RRCID -> 276361		COMPL. DATE 11/24/2014				TOTAL DEPTH 12074 PERF.12553 - 16710					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	3472 X	2185	-0-	-1287 B	-0-	470	1	1408	3	Y	273	272	0		5
						7	4	300	9						
11	3546 X	3546	-0-	-0- B	-0-	627	1	2624	3	Y	257	257	0		5
						12	4	283	9						
12	2790 X	2366	-0-	-424 B	-0-	744	1	1494	3	Y	100	103	0		2
						18	4	110	9						
01	2790 X	997	-0-	-1793 B	-0-	558	1	356	3	Y	54	55	0		1
						24	4	59	9						
02	4289 X	4289	-0-	-0- B	-0-	590	1	3422	3	Y	235	231	0		5
						18	4	259	9						
*03	9221 X	9221	-0-	-0- B	-0-	869	1	7885	3	Y	398	396	0		7
						29	4	438	9						

WIEDING-WESTON UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 276362		COMPL. DATE 11/29/2014				TOTAL DEPTH 12053 PERF.12543 - 18541					
10	18910 X	20440	-0-	1530 B	-57435	1384	1	18264	3	Y	698	704	0		13
						24	4	768	9						
11	17910 X	17221	-0-	-689 B	-57435	1417	1	14728	3	Y	953	946	0		20
						28	4	1048	9						
12	21545 X	20739	-0-	-806 B	-57435	1549	1	18128	3	Y	931	934	0		17
						38	4	1024	9						
01	21545 X	14488	-0-	-7057 B	-57435	1070	1	12608	3	Y	697	697	0		17
						43	4	767	9						
02	19460 X	7310	-0-	-12150 B	-57435	388	1	6449	3	Y	418	425	0		10
						13	4	460	9						
03	20739 X	16492	-0-	-4247 B	-57435	1316	1	14599	3	Y	484	485	0		9
						45	4	532	9						

MOBIL UNIT D AC		WELL #: 3H		RRCID -> 276367		COMPL. DATE 11/24/2014				TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627					
10	3255 X	2183	-0-	-1072 B	-54418	157	1	1867	3	Y	142	143	0		3
						3	4	156	9						
11	3150 X	2603	-0-	-547 B	-54418	212	1	2179	3	Y	189	188	0		4
						4	4	208	9						
12	3658 X	2645	-0-	-1013 B	-54418	269	1	2153	3	Y	197	197	0		4
						6	4	217	9						
01	2449 X	1954	-0-	-495 B	-54418	191	1	1581	3	Y	158	158	0		4
						8	4	174	9						
02	2436 X	2409	-0-	-27 B	-54418	233	1	1973	3	Y	178	178	0		4
						7	4	196	9						
03	2697 X	2654	-0-	-43 B	-54418	298	1	2138	3	Y	189	190	0		3
						10	4	208	9						

WIEDING-WESTON UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 276368		COMPL. DATE 09/16/2021				TOTAL DEPTH 12063 PERF.12494 - 18653					
10	T. A.	428	-0-	428 B	-166863	417	1	5	3	Y	-0-				-0-
						6	4								
11	T. A.	331	-0-	331 B	-166532	286	1	1	3	Y	35	34	0		1
						5	4	39	9						
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-166532					Y	-0-	1	0		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-166532					Y	-0-				-0-
02	308 N	56	-0-	-252 B	-166532	3	1	53	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	434	-0-	434 B	-166098	104	1	326	3	Y	1	1	0		-0-
						3	4	1	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
MOBIL UNIT D AC		WELL #: 1H		RRCID -> 276396		COMPL. DATE 11/24/2014			TOTAL DEPTH 12025 PERF.12747 - 16913						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	4650 X	4060	-0-	-590 B	-0-	235 1	3568 3	4 4	253 9	Y	230	234 0			4
11	4500 X	4076	-0-	-424 B	-0-	233 1	3534 3	5 4	304 9	Y	276	274 0			6
12	5177 X	3859	-0-	-1318 B	-0-	231 1	3369 3	6 4	253 9	Y	230	232 0			4
01	4898 X	3000	-0-	-1898 B	-0-	177 1	2611 3	7 4	205 9	Y	186	186 0			4
02	4116 X	4084	-0-	-32 B	-0-	211 1	3596 3	7 4	270 9	Y	245	243 0			6
03	4216 X	2403	-0-	-1813 B	-0-	182 1	2079 3	6 4	136 9	Y	124	128 0			2

KRANER UNIT A AC		WELL #: 1H		RRCID -> 276752		COMPL. DATE 12/07/2014			TOTAL DEPTH 12711 PERF.12559 - 19771						
10	8153 X	613	-0-	-7540 B	-19252	489 1	116 3	6 4	2 9	Y	2	14 0			-0-
11	5760 X	7128	-0-	1368 B	-17884	789 1	5766 3	14 4	559 9	Y	508	490 0			18
12	6479 X	7658	-0-	1179 B	-16705	792 1	6389 3	9 4	468 9	Y	425	429 0			14
01	5053 X	4893	-0-	-160 B	-16705	468 1	3966 3	9 4	450 9	Y	409	414 0			9
02	6664 X	5250	-0-	-1414 B	-16705	585 1	4089 3	53 4	523 9	Y	475	468 0			16
03	7657 X	4578	-0-	-3079 B	-16705	594 1	3868 3	15 4	101 9	Y	92	105 0			3

KRANER UNIT A AC		WELL #: 3H		RRCID -> 277347		COMPL. DATE 12/07/2014			TOTAL DEPTH 12715 PERF.12610 - 19417						
10	9486 X	3894	-0-	-5592 B	-0-	755 1	2975 3	9 4	155 9	Y	141	149 0			4
11	14592 X	14592	-0-	-0- B	-0-	1266 1	12820 3	23 4	483 9	Y	439	427 0			16
12	9083 X	5630	-0-	-3453 B	-0-	386 1	5111 3	5 4	128 9	Y	116	128 0			4
01	9083 X	1455	-0-	-7628 B	-0-	103 1	1283 3	2 4	67 9	Y	61	64 0			1
02	13608 X	1084	-0-	-12524 B	-0-	71 1	935 3	6 4	72 9	Y	65	64 0			2
03	15066 X	42	-0-	-15024 B	-0-	13 1	29 9			Y	26	27 0			1

MAY B UNIT AC		WELL #: 2HR		RRCID -> 277566		COMPL. DATE 01/20/2015			TOTAL DEPTH 12196 PERF.12540 - 16245						
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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 277567 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12421 - 17383														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	4123 X	4279	-0-	156 B	-114	319 1	3439 3	36 4	485 9	Y	441	439 0		10
11	4170 X	3305	-0-	-865 B	-114	247 1	2595 3	42 4	421 9	Y	383	384 0		9
12	4929 X	2276	-0-	-2653 B	-114	273 1	1625 3	47 4	331 9	Y	301	301 0		9
01	4929 X	2926	-0-	-2003 B	-114	223 1	2348 3	10 4	345 9	Y	314	315 0		8
02	4116 X	2598	-0-	-1518 B	-114	211 1	2101 3	13 4	273 9	Y	248	249 0		7
03	4278 X	2739	-0-	-1539 B	-114	224 1	2208 3	12 4	295 9	Y	268	267 0		8
KRAMER UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 277624 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12687 - 17912														
10	11284 X	2303	-0-	-8981 B	-0-	618 1	1556 3	7 4	122 9	Y	111	115 0		3
11	6384 X	6384	-0-	-0- B	-0-	693 1	5317 3	12 4	362 9	Y	329	320 0		12
12	5789 X	5789	-0-	-0- B	-0-	746 1	4770 3	9 4	264 9	Y	240	244 0		8
01	5947 X	5947	-0-	-0- B	-0-	756 1	4747 3	15 4	429 9	Y	390	389 0		9
02	5964 X	2198	-0-	-3766 B	-0-	408 1	1614 3	37 4	139 9	Y	126	131 0		4
03	6603 X	3157	-0-	-3446 B	-0-	779 1	2016 3	19 4	343 9	Y	312	307 0		9
LUNA UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 278055 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12139 PERF.12340 - 16171														
10	3348 X	3593	-0-	245 B	-8944	304 1	2667 3	35 4	587 9	Y	534	533 0		12
11	3120 X	3559	-0-	439 B	-8505	282 1	2666 3	49 4	562 9	Y	511	511 0		12
12	3813 X	3088	-0-	-725 B	-8505	290 1	2308 3	49 4	441 9	Y	401	401 0		12
01	3813 X	3424	-0-	-389 B	-8505	434 1	2399 3	20 4	571 9	Y	519	518 0		13
02	3080 X	2252	-0-	-828 B	-8505	199 1	1680 3	12 4	361 9	Y	328	332 0		9
03	3410 X	3110	-0-	-300 B	-8505	271 1	2302 3	14 4	523 9	Y	475	471 0		13
KRAMER UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 279046 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12777 - 19568														
10	6448 X	10218	-0-	3770 B	-15935	1022 1	9183 3	13 4		Y	-0-	7 0		-0-
11	6240 X	187	-0-	-6053 B	-15935	183 1	1 3	3 4		Y	-0-			-0-
12	6448 X	5740	-0-	-708 B	-15935	763 1	4957 3	9 4	11 9	Y	10	10 0		-0-
01	6448 X	8742	-0-	2294 B	-13641	779 1	7917 3	16 4	30 9	Y	27	26 0		1
02	9240 X	7391	-0-	-1849 B	-13641	758 1	6556 3	68 4	9 9	Y	8	9 0		-0-
03	10230 X	7877	-0-	-2353 B	-13641	745 1	7110 3	20 4	2 9	Y	2	2 0		-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398												
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 279126 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12429 - 18610												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	9889 X	7052	-0-	-2837 B	-67562	865 1	5666 3	Y	450	444 0	9	
						26 4	495 9					
11	9780 X	3112	-0-	-6668 B	-67562	352 1	2527 3	Y	203	209 0	3	
						10 4	223 9					
12	7998 X	10747	-0-	2749 B	-64813	1010 1	9188 3	Y	485	479 0	9	
						15 4	534 9					
01	7998 X	9415	-0-	1417 B	-63396	926 1	7939 3	Y	476	475 0	10	
						26 4	524 9					
02	6356 X	2159	-0-	-4197 B	-63396	305 1	1691 3	Y	140	147 0	3	
						9 4	154 9					
03	10757 X	11080	-0-	323 B	-63073	1105 1	9398 3	Y	497	487 0	13	
						30 4	547 9					

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 279166 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12453 - 17381												
10	372 X	-0-	-0-	-372 B	-11537			Y	-0-		-0-	
11	360 X	-0-	-0-	-360 B	-11537			Y	-0-		-0-	
12	248 X	3770	-0-	3522 B	-8015	679 1	2387 3	Y	532	516 0	16	
						119 4	585 9					
01	0 X	2958	-0-	2958 B	-5057	617 1	1994 3	Y	289	298 0	7	
						29 4	318 9					
02	0 X	180	-0-	180 B	-4877	165 1	4 3	Y	1	8 0	-0-	
						10 4	1 9					
03	3782 X	786	-0-	-2996 B	-4877	155 1	80 3	Y	494	480 0	14	
						8 4	543 9					

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279201 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12418 PERF.12682 - 17844												
10	6572 X	6262	-0-	-310 B	-0-	837 1	4473 3	Y	859	852 0	33	
						7 4	945 9					
11	5970 X	5729	-0-	-241 B	-0-	810 1	3993 3	Y	836	832 0	37	
						6 4	920 9					
12	6758 X	5128	-0-	-1630 B	-0-	780 1	3594 3	Y	678	686 0	29	
						8 4	746 9					
01	6758 X	5343	-0-	-1415 B	-0-	763 1	3676 3	Y	807	809 0	27	
						16 4	888 9					
02	5656 X	4134	-0-	-1522 B	-0-	561 1	2968 3	Y	526	531 0	22	
						26 4	579 9					
03	6262 X	2776	-0-	-3486 B	-0-	460 1	2239 3	Y	63	83 0	2	
						8 4	69 9					

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279213 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12259 PERF.13005 - 19275												
10	9238 X	7760	-0-	-1478 B	-19266	836 1	5990 3	Y	840	837 0	25	
						10 4	924 9					
11	8940 X	4914	-0-	-4026 B	-19266	678 1	3494 3	Y	664	665 0	24	
						12 4	730 9					
12	8618 X	5368	-0-	-3250 B	-19266	697 1	4070 3	Y	539	546 0	17	
						8 4	593 9					
01	8618 X	5716	-0-	-2902 B	-19266	617 1	4591 3	Y	451	458 0	10	
						12 4	496 9					
02	7476 X	1832	-0-	-5644 B	-19266	508 1	842 3	Y	396	393 0	13	
						46 4	436 9					
03	7750 X	3765	-0-	-3985 B	-19266	531 1	2636 3	Y	532	530 0	15	
						13 4	585 9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
FRANKE-JOHNSON UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 279234		COMPL. DATE 02/03/2015			TOTAL DEPTH 12278 PERF.12976 - 19072						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	3193 X	412	-0-	-2781 B	-0-	399 1	8 3	5 4		Y	-0-				-0-
11	3090 X	-0-	-0-	-3090 B	-0-					Y	-0-				-0-
12	3503 X	-0-	-0-	-3503 B	-0-					Y	-0-				-0-
01	651 X	-0-	-0-	-651 B	-0-					Y	-0-				-0-
02	588 X	102	-0-	-486 B	-0-	24 1	59 3	2 4		Y	15	14 0			1
*03	2550 X	2550	-0-	-0- B	-0-	477 1	1800 3	12 4		Y	237	231 0			7

MAY B UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 279244		COMPL. DATE 01/20/2015			TOTAL DEPTH 12171 PERF.12585 - 16200						
10	4774 X	2901	-0-	-1873 B	-0-	226 1	2490 3	7 4		Y	162	162 0			3
11	4620 X	1942	-0-	-2678 B	-0-	159 1	1681 3	4 4		Y	89	91 0			1
12	3968 X	2063	-0-	-1905 B	-0-	187 1	1682 3	3 4		Y	174	172 0			3
01	3720 X	1480	-0-	-2240 B	-0-	158 1	1281 3	4 4		Y	34	36 0			1
02	3360 X	284	-0-	-3076 B	-0-	260 1	17 3	7 4		Y	-0-	1 0			-0-
03	2914 X	688	-0-	-2226 B	-0-	640 1	32 3	16 4		Y	-0-				-0-

BUEHRING UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 279601		COMPL. DATE 05/06/2015			TOTAL DEPTH 11797 PERF.12071 - 17723						
10	2387 N	2061	-0-	-326 B	-3507	480 1	1118 3	57 4		Y	369	369 0			9
11	1020 N	929	-0-	-91 B	-3507	446 1	20 3	82 4		Y	346	347 0			8
12	1147 N	2056	-0-	909 B	-2598	769 1	568 3	137 4		Y	529	521 0			16
01	2046 N	3045	-0-	999 B	-1599	833 1	1465 3	40 4		Y	643	642 0			17
02	868 N	638	-0-	-230 B	-1599	255 1	16 4	367 9		Y	334	341 0			10
03	2046 N	2093	-0-	47 B	-1552	362 1	1483 3	19 4		Y	208	212 0			6

BUEHRING UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 279602		COMPL. DATE 05/06/2015			TOTAL DEPTH 11810 PERF.12120 - 17672						
10	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	570 1	69 4	240 9		Y	218	214 0			5
11	510 N	493	-0-	-17 B	-0-	334 1	12 3	61 4		Y	78	81 0			2
12	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	387 1	3 3	69 4		Y	157	154 0			5
01	1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	350 1	1439 3	17 4		Y	163	164 0			4
02	1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	393 1	1093 3	24 4		Y	150	150 0			4
*03	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	562 1	972 3	29 4		Y	146	146 0			4

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398													
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC		WELL #:		8H	RRCID ->	279605	COMPL. DATE	05/31/2015	TOTAL DEPTH	12155	PERF.12742	- 18613					
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		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-

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	279714	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	12325	PERF.12695	- 16184
10	1767 X	1151	-0-	-616 B	-111	458 1	480 3	Y	181	181	0	4
						14 4	199 9					
11	3030 X	208	-0-	-2822 B	-111	35 1	1 3	Y	155	157	0	2
						1 4	171 9					
12	2821 X	218	-0-	-2603 B	-111	39 1	1 3	Y	161	160	0	3
						1 4	177 9					
01	2821 X	209	-0-	-2612 B	-111	34 1	1 3	Y	157	157	0	3
						1 4	173 9					
02	230 N	341	-0-	111 B	-0-	33 1	193 3	Y	104	105	0	2
						1 4	114 9					
*03	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	34 1	1 3	Y	209	206	0	5
						1 4	230 9					

EASLEY UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	279740	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	12352	PERF.12708	- 16249
10	7533 X	5071	-0-	-2462 B	-1637	1004 1	3516 3	Y	474	473	0	10
						30 4	521 9					
11	7290 X	3949	-0-	-3341 B	-1637	608 1	2911 3	Y	375	379	0	6
						17 4	413 9					
12	6045 X	6225	-0-	180 B	-1457	1030 1	4506 3	Y	613	607	0	12
						15 4	674 9					
01	5115 X	5740	-0-	625 B	-832	971 1	4150 3	Y	537	537	0	12
						28 4	591 9					
02	4620 X	2855	-0-	-1765 B	-832	308 1	2308 3	Y	209	217	0	4
						9 4	230 9					
03	6231 X	3021	-0-	-3210 B	-832	442 1	2264 3	Y	275	272	0	7
						12 4	303 9					

SIENKIEWICZ UNIT AC		WELL #:		9H	RRCID ->	279741	COMPL. DATE	04/30/2015	TOTAL DEPTH	12556	PERF.12474	- 16450
10	4650 X	4001	-0-	-649 B	-11604	361 1	2929 3	Y	641	637	0	14
						6 4	705 9					
11	4200 X	3963	-0-	-237 B	-11604	350 1	2926 3	Y	620	617	0	17
						5 4	682 9					
12	4309 X	3920	-0-	-389 B	-11604	339 1	2914 3	Y	603	605	0	15
						4 4	663 9					
01	4216 X	3238	-0-	-978 B	-11604	340 1	2334 3	Y	500	503	0	12
						14 4	550 9					
02	3696 X	3060	-0-	-636 B	-11604	317 1	2182 3	Y	497	492	0	17
						14 4	547 9					
03	4092 X	3325	-0-	-767 B	-11604	368 1	2373 3	Y	526	533	0	10
						5 4	579 9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279743 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.12282 - 19066															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	12192 X	12192	-0-	-0- B	-0-	760	1	10300	3	Y	1017	1020	0		19
						13	4	1119	9						
11	10899 X	10899	-0-	-0- B	-0-	712	1	8955	3	Y	1107	1103	0		23
						14	4	1218	9						
12	12212 X	12212	-0-	-0- B	-0-	943	1	9940	3	Y	1187	1188	0		22
						23	4	1306	9						
01	14577 X	14577	-0-	-0- B	-0-	971	1	12680	3	Y	806	809	0		19
						39	4	887	9						
02	16817 X	16817	-0-	-0- B	-0-	1086	1	14895	3	Y	726	728	0		17
						37	4	799	9						
03	12214 X	11891	-0-	-323 B	-0-	766	1	10036	3	Y	966	965	0		18
						26	4	1063	9						
MOBIL UNIT B AC WELL #: 4H RRCID -> 279744 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 11976 PERF.12410 - 18038															
10	4712 X	5751	-0-	1039 B	-62186	391	1	5039	3	Y	285	287	0		5
						7	4	314	9						
11	5070 X	2588	-0-	-2482 B	-62186	551	1	1831	3	Y	178	179	0		4
						10	4	196	9						
12	8370 X	883	-0-	-7487 B	-62186	363	1	316	3	Y	177	178	0		3
						9	4	195	9						
01	8370 X	-0-	-0-	-8370 B	-62186					Y	-0-	3	0		-0-
02	6076 X	-0-	-0-	-6076 B	-62186					Y	-0-				-0-
03	5766 X	18	-0-	-5748 B	-62186	5	1	13	9	Y	12	12	0		-0-
HEMBY UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 279745 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12830 - 18256															
10	3751 X	4397	-0-	646 B	-7457	931	1	2392	3	Y	963	954	0		21
						15	4	1059	9						
11	3750 X	4187	-0-	437 B	-7020	883	1	2441	3	Y	773	773	0		21
						13	4	850	9						
12	4092 X	3798	-0-	-294 B	-7020	830	1	2149	3	Y	735	737	0		19
						10	4	809	9						
01	4402 X	3594	-0-	-808 B	-7020	840	1	1980	3	Y	672	675	0		16
						35	4	739	9						
02	3976 X	3186	-0-	-790 B	-7020	610	1	2025	3	Y	475	475	0		16
						28	4	523	9						
03	4402 X	3666	-0-	-736 B	-7020	778	1	2097	3	Y	709	712	0		13
						11	4	780	9						
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279778 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12393 - 17330															
10	6076 X	-0-	-0-	-6076 B	-9216					Y	-0-				-0-
11	5880 X	-0-	-0-	-5880 B	-9216					Y	-0-				-0-
12	4650 X	3604	-0-	-1046 B	-9216	459	1	1678	3	Y	1261	1223	0		38
						80	4	1387	9						
01	527 X	3699	-0-	3172 B	-6044	682	1	2504	3	Y	437	464	0		11
						32	4	481	9						
02	0 X	4068	-0-	4068 B	-1976	708	1	2418	3	Y	816	804	0		23
						44	4	898	9						
*03	3885 X	5861	-0-	1976 B	-0-	710	1	4144	3	Y	881	879	0		25
						38	4	969	9						

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	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	1147 N	321	-0-	-826 B	-21730	82 1	27 3	Y	184	180 0		4
						10 4	202 9					
11	750 N	1135	-0-	385 B	-21345	467 1	109 3	Y	430	424 0		10
						86 4	473 9					
12	0 N	1116	-0-	1116 B	-20229	524 1	129 3	Y	335	335 0		10
						94 4	369 9					
01	310 N	1256	-0-	946 B	-19283	561 1	280 3	Y	353	354 0		9
						27 4	388 9					
02	1064 N	1109	-0-	45 B	-19238	524 1	267 3	Y	260	262 0		7
						32 4	286 9					
03	1116 N	1031	-0-	-85 B	-19238	368 1	421 3	Y	203	204 0		6
						19 4	223 9					

LUNA UNIT AC		WELL #: 11H		RRCID -> 279825		COMPL. DATE 10/17/2015			TOTAL DEPTH 12121 PERF.12123 - 16057			
10	8463 X	3079	-0-	-5384 B	-0-	351 1	2089 3	Y	544	541 0		13
						41 4	598 9					
11	7830 X	2723	-0-	-5107 B	-0-	344 1	1880 3	Y	398	401 0		10
						61 4	438 9					
12	3410 X	2596	-0-	-814 B	-0-	306 1	1829 3	Y	371	370 0		11
						53 4	408 9					
01	3348 X	2437	-0-	-911 B	-0-	287 1	1771 3	Y	332	334 0		9
						14 4	365 9					
02	2828 X	1853	-0-	-975 B	-0-	276 1	1289 3	Y	246	248 0		7
						17 4	271 9					
03	3069 X	1760	-0-	-1309 B	-0-	218 1	1275 3	Y	232	232 0		7
						12 4	255 9					

MAY UNIT 1 AC		WELL #: 12H		RRCID -> 279829		COMPL. DATE 10/06/2015			TOTAL DEPTH 11986 PERF.12336 - 16419			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4594			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4594			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4594			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4594			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1137	-0-	1137 B	-3457	391 1	3 3	Y	660	632 0		28
						17 4	726 9					
03	14B2 EXT	859	-0-	859 B	-2598	625 1	5 3	Y	199	220 0		7
						10 4	219 9					

DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 279863		COMPL. DATE 09/15/2015			TOTAL DEPTH 11898 PERF.12413 - 17622			
10	775 N	1361	-0-	586 B	-4850	450 1	54 4	Y	779	778 0		18
						857 9						
11	750 N	1457	-0-	707 B	-4143	440 1	1 3	Y	850	848 0		20
						81 4	935 9					
12	775 N	1257	-0-	482 B	-3661	359 1	64 4	Y	758	755 0		23
						834 9						
01	775 N	1191	-0-	416 B	-3245	301 1	15 4	Y	795	798 0		20
						875 9						
02	700 N	2694	-0-	1994 B	-1251	498 1	1339 3	Y	751	750 0		21
						31 4	826 9					
*03	2292 N	3543	-0-	1251 B	-0-	716 1	1725 3	Y	967	961 0		27
						38 4	1064 9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
MOBIL UNIT D AC		WELL #: 5H		RRCID -> 279864		COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 12074 PERF.12597 - 16953							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4185 X	609	-0-	-3576 B	-17976	479 7 4	1 6 3	117 9	6 3	Y	106	108 0				2
11	3270 X	432	-0-	-2838 B	-17976	410 15 9	1 7 4		7 4	Y	14	16 0				-0-
12	3720 X	446	-0-	-3274 B	-17976	390 9 4	1 1 3		46 9	Y	42	41 0				1
01	2201 X	787	-0-	-1414 B	-17976	368 403 9	1 16 4		16 4	Y	366	358 0				9
02	1988 X	468	-0-	-1520 B	-17976	208 6 4	1 1 3		253 9	Y	230	234 0				5
03	620 X	-0-	-0-	-620 B	-17976					Y	-0-	5 0				-0-
MOBIL UNIT D AC		WELL #: 6H		RRCID -> 279954		COMPL. DATE 03/18/2021			TOTAL DEPTH 12101 PERF.12541 - 16817							
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-52787					Y	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-52787					Y	-0-					-0-
12	0 N	245	-0-	245 B	-52542	222 5 4	1 8 3		10 9	Y	9	9 0				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-52542					Y	-0-					-0-
02	0 N	77	-0-	77 B	-52465	71 2 4	1 4 3			Y	-0-					-0-
03	248 N	126	-0-	-122 B	-52465	117 4 4	1 2 3		3 9	Y	3	3 0				-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC		WELL #: 5H		RRCID -> 279955		COMPL. DATE 07/19/2015			TOTAL DEPTH 11781 PERF.12451 - 19188							
10	11164 X	11164	-0-	-0- B	-0-	854 153 4	1 9148 3		1009 9	Y	917	910 0				26
11	10830 X	10363	-0-	-467 B	-0-	846 139 4	1 8404 3		974 9	Y	885	894 0				17
12	12307 X	10307	-0-	-2000 B	-0-	847 136 4	1 8339 3		985 9	Y	895	890 0				22
01	12307 X	10492	-0-	-1815 B	-0-	921 198 4	1 8322 3		1051 9	Y	955	953 0				24
02	12100 X	12100	-0-	-0- B	-0-	831 220 4	1 9920 3		1129 9	Y	1026	1022 0				28
*03	12366 X	12366	-0-	-0- B	-0-	821 175 4	1 10322 3		1048 9	Y	953	955 0				26
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC		WELL #: 4H		RRCID -> 279977		COMPL. DATE 10/03/2015			TOTAL DEPTH 11666 PERF.12124 - 17461							
10	2139 X	1839	-0-	-300 B	-2381	533 95 4	1 945 3		266 9	Y	242	240 0				7
11	2040 X	1702	-0-	-338 B	-2381	533 87 4	1 754 3		328 9	Y	298	299 0				6
12	2170 X	2760	-0-	590 B	-1791	535 86 4	1 787 3		1352 9	Y	1229	1205 0				30
01	2170 X	1701	-0-	-469 B	-1791	543 117 4	1 698 3		343 9	Y	312	334 0				8
02	1596 N	1521	-0-	-75 B	-1791	510 135 4	1 591 3		285 9	Y	259	260 0				7
03	2511 N	1593	-0-	-918 B	-1791	521 111 4	1 696 3		265 9	Y	241	242 0				6

 SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279990 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12111 PERF.12522 - 18605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	4278 X	1958	-0-	-2320 B	-24532	304	1	1386	3	Y	235	233	0		5
						9	4	259	9						
11	2580 X	2087	-0-	-493 B	-24532	142	1	1746	3	Y	177	179	0		3
						4	4	195	9						
12	1984 X	1182	-0-	-802 B	-24532	217	1	830	3	Y	120	121	0		2
						3	4	132	9						
01	1984 X	79	-0-	-1905 B	-24532	71	1	2	3	Y	4	6	0		-0-
						2	4	4	9						
02	1960 X	-0-	-0-	-1960 B	-24532					Y	-0-				-0-
03	2170 X	-0-	-0-	-2170 B	-24532					Y	-0-				-0-

 BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280029 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12798 - 18576

10	4650 X	-0-	-0-	-4650 B	-0-					Y	-0-				-0-
11	4500 X	-0-	-0-	-4500 B	-0-					Y	-0-				-0-
12	3720 X	-0-	-0-	-3720 B	-0-					Y	-0-				-0-
01	2728 X	-0-	-0-	-2728 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-

 BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280030 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12703 - 18686

10	1643 X	2088	-0-	445 B	-12949	216	1	1621	3	Y	222	221	0		5
						7	4	244	9						
11	3030 X	1127	-0-	-1903 B	-12949	80	1	890	3	Y	141	144	0		2
						2	4	155	9						
12	2573 X	1285	-0-	-1288 B	-12949	95	1	1050	3	Y	126	126	0		2
						1	4	139	9						
01	2573 X	1225	-0-	-1348 B	-12949	104	1	961	3	Y	143	142	0		3
						3	4	157	9						
02	1876 X	1369	-0-	-507 B	-12949	102	1	1123	3	Y	128	129	0		2
						3	4	141	9						
03	2077 X	1464	-0-	-613 B	-12949	103	1	1196	3	Y	147	145	0		4
						3	4	162	9						

 MOBIL UNIT D AC WELL #: 4H RRCID -> 280059 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12057 PERF.12457 - 16959

10	4650 X	4388	-0-	-262 B	-21023	326	1	3867	3	Y	172	173	0		3
						6	4	189	9						
11	4500 X	3539	-0-	-961 B	-21023	281	1	3132	3	Y	109	110	0		2
						6	4	120	9						
12	4185 X	2460	-0-	-1725 B	-21023	161	1	2131	3	Y	149	148	0		3
						4	4	164	9						
01	4402 X	3887	-0-	-515 B	-21023	265	1	3407	3	Y	185	184	0		4
						11	4	204	9						
02	3976 X	4744	-0-	768 B	-20255	548	1	3884	3	Y	268	266	0		6
						17	4	295	9						
03	4402 X	2379	-0-	-2023 B	-20255	323	1	1845	3	Y	183	186	0		3
						10	4	201	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280060 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12655 - 16374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1023 X	1979	-0-	956 B	-22319	714 1	780 3	21 4	464 9	Y	422	419 0				9
11	4920 X	1381	-0-	-3539 B	-22319	697 1	277 3	19 4	388 9	Y	353	356 0				6
12	4154 X	893	-0-	-3261 B	-22319	712 1	14 3	10 4	157 9	Y	143	146 0				3
01	4154 X	1499	-0-	-2655 B	-22319	694 1	447 3	20 4	338 9	Y	307	303 0				7
02	2072 X	2318	-0-	246 B	-22073	611 1	1428 3	17 4	262 9	Y	238	240 0				5
03	1984 X	823	-0-	-1161 B	-22073	575 1	56 3	14 4	178 9	Y	162	163 0				4

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280062 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12458 - 16460

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2635					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2635					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2635					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2635					Y	-0-					-0-
02	T. A.	439	-0-	439 B	-2196	346 1	8 3	9 4	76 9	Y	69	68 0				1
03	T. A.	706	-0-	706 B	-1490	539 1	11 3	13 4	143 9	Y	130	128 0				3

MAY B UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 280084 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12526 - 17195

10	6138 X	2249	-0-	-3889 B	-84135	676 1	1271 3	20 4	282 9	Y	256	256 0				5
11	5940 X	2118	-0-	-3822 B	-84135	771 1	949 3	21 4	377 9	Y	343	343 0				5
12	4991 X	2094	-0-	-2897 B	-84135	641 1	1126 3	9 4	318 9	Y	289	289 0				5
01	4588 X	2273	-0-	-2315 B	-84135	758 1	1210 3	22 4	283 9	Y	257	256 0				6
02	3304 X	1950	-0-	-1354 B	-84135	505 1	1187 3	14 4	244 9	Y	222	224 0				4
03	2263 X	2052	-0-	-211 B	-84135	546 1	1203 3	14 4	289 9	Y	263	260 0				7

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280179 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12463 - 18592

10	9052 X	4495	-0-	-4557 B	-0-	281 1	3949 3	9 4	256 9	Y	233	233 0				5
11	6330 X	1758	-0-	-4572 B	-0-	92 1	1547 3	3 4	116 9	Y	105	108 0				2
12	5095 X	5095	-0-	-0- B	-0-	261 1	4504 3	4 4	326 9	Y	296	292 0				6
01	5057 X	5057	-0-	-0- B	-0-	244 1	4368 3	7 4	438 9	Y	398	395 0				9
02	4228 X	4171	-0-	-57 B	-0-	205 1	3702 3	7 4	257 9	Y	234	239 0				4
*03	5418 X	5418	-0-	-0- B	-0-	266 1	4867 3	8 4	277 9	Y	252	250 0				6

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 3H RRCID -> 280200 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.12244 - 16981

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7944					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7944					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7944					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7944					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7944					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7944					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280205 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11988 - 16423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	2356 N	2929	-0-	573 B	-9358	704 1	1851 3	4 4	370 9	Y	336	334 0			4
11	1770 N	2516	-0-	746 B	-8612	641 1	1541 3	2 4	332 9	Y	302	302 0			4
12	1054 N	1835	-0-	781 B	-7831	632 1	531 3	5 4	667 9	Y	606	603 0			7
01	2511 N	2110	-0-	-401 B	-7831	690 1	955 3	32 4	433 9	Y	394	396 0			5
02	1876 N	1430	-0-	-446 B	-7831	603 1	511 3	38 4	278 9	Y	253	254 0			4
03	1829 N	2272	-0-	443 B	-7388	681 1	1282 3	17 4	292 9	Y	265	265 0			4

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280206 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11899 - 15433

10	2356 X	4271	-0-	1915 B	-31395	745 1	3444 3	4 4	78 9	Y	71	70 0			1
11	2280 X	3300	-0-	1020 B	-30375	634 1	2663 3	2 4	1 9	Y	1	2 0			-0-
12	3937 X	2014	-0-	-1923 B	-30375	627 1	1362 3	5 4	20 9	Y	18	18 0			-0-
01	4278 X	2073	-0-	-2205 B	-30375	692 1	1182 3	32 4	167 9	Y	152	150 0			2
02	3780 X	706	-0-	-3074 B	-30375	533 1	5 3	34 4	134 9	Y	122	122 0			2
03	4185 X	449	-0-	-3736 B	-30375	420 1	10 4	19 9		Y	17	19 0			-0-

MAY B UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280394 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12568 - 17000

10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-20696					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-20696					Y	-0-				-0-
12	0 N	21	-0-	21 B	-20675	20 1	1 9			Y	1	1 0			-0-
01	0 N	344	-0-	344 B	-20331	326 1	5 3	9 4	4 9	Y	4	4 0			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-20331					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-20331					Y	-0-				-0-

URRUTIA UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280405 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12474 - 18094

10	2790 X	3487	-0-	697 B	-9355	815 1	2286 3	10 4	376 9	Y	342	345 0			10
11	1860 X	1331	-0-	-529 B	-9355	725 1	478 3	12 4	116 9	Y	105	111 0			4
12	2945 X	3347	-0-	402 B	-8953	799 1	1990 3	9 4	549 9	Y	499	487 0			16
01	3472 X	3215	-0-	-257 B	-8953	677 1	2060 3	13 4	465 9	Y	423	430 0			9
02	3136 X	3136	-0-	-0- B	-8953	694 1	2090 3	63 4	289 9	Y	263	263 0			9
03	3472 X	3394	-0-	-78 B	-8953	696 1	2465 3	17 4	216 9	Y	196	200 0			5

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
URRUTIA UNIT AC		WELL #: 5H		RRCID -> 280406		COMPL. DATE 08/12/2016			TOTAL DEPTH 12088 PERF.12343 - 17709		
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	2666 X	4237	-0-	1571 B	-4890	876 1 10 4	2293 3 1058 9	Y	962	958 0	29
11	2580 X	2416	-0-	-164 B	-4890	753 1 13 4	701 3 949 9	Y	863	861 0	31
12	3007 X	2302	-0-	-705 B	-4890	745 1 8 4	736 3 813 9	Y	739	746 0	24
01	4247 X	2837	-0-	-1410 B	-4890	676 1 13 4	1419 3 729 9	Y	663	673 0	14
02	3836 X	4969	-0-	1133 B	-3757	762 1 69 4	3201 3 937 9	Y	852	837 0	29
03	4247 X	7156	-0-	2909 B	-848	824 1 21 4	5361 3 950 9	Y	864	869 0	24

URRUTIA UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 280467		COMPL. DATE 08/11/2016			TOTAL DEPTH 12094 PERF.12378 - 17628		
10	1550 X	704	-0-	-846 B	-0-	473 1 5 4	11 3 215 9	Y	195	195 0	6
11	1500 X	1404	-0-	-96 B	-0-	589 1 10 4	467 3 338 9	Y	307	302 0	11
12	1581 X	1325	-0-	-256 B	-0-	572 1 6 4	444 3 303 9	Y	275	277 0	9
01	1334 X	1334	-0-	-0- B	-0-	494 1 10 4	448 3 382 9	Y	347	348 0	8
02	1316 X	490	-0-	-826 B	-0-	368 1 33 4	3 3 86 9	Y	78	83 0	3
03	1457 X	403	-0-	-1054 B	-0-	375 1 19 9	9 4	Y	17	20 0	-0-

ROBERT BOWMAN UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 280468		COMPL. DATE 12/04/2015			TOTAL DEPTH 11994 PERF.12220 - 16561		
10	2325 X	2362	-0-	37 B	-6897	633 1 76 4	789 3 864 9	Y	785	777 0	18
11	2820 X	1531	-0-	-1289 B	-6897	582 1 107 4	346 3 496 9	Y	451	458 0	11
12	3069 X	1026	-0-	-2043 B	-6897	457 1 82 4	278 3 209 9	Y	190	195 0	6
01	3069 X	1577	-0-	-1492 B	-6897	648 1 31 4	632 3 266 9	Y	242	242 0	6
02	2128 X	554	-0-	-1574 B	-6897	223 1 14 4	227 3 90 9	Y	82	86 0	2
03	2356 X	619	-0-	-1737 B	-6897	469 1 24 4	125 3 1 9	Y	1	3 0	-0-

ROBERT BOWMAN UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 280469		COMPL. DATE 12/04/2015			TOTAL DEPTH 11994 PERF.12256 - 16505		
10	1209 N	2636	-0-	1427 B	-17623	279 1 33 4	1541 3 783 9	Y	712	707 0	16
11	660 N	2187	-0-	1527 B	-16096	168 1 30 4	1187 3 802 9	Y	729	728 0	17
12	2046 N	3072	-0-	1026 B	-15070	207 1 35 4	1731 3 1099 9	Y	999	986 0	30
01	2046 N	2083	-0-	37 B	-15033	154 1 7 4	650 3 1272 9	Y	1156	1156 0	30
02	2380 X	1352	-0-	-1028 B	-15033	221 1 14 4	70 3 1047 9	Y	952	955 0	27
03	3069 X	2608	-0-	-461 B	-15033	197 1 10 4	1218 3 1183 9	Y	1075	1072 0	30

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																
FOSTER UNIT AC																
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 525398																
WELL #: 9H RRCID -> 280471 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12536 - 17907																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	6293 X	4961	-0-	-1332 B	-39074	801	1	3619	3	Y	483	485	0		15	
						10	4	531	9							
11	5880 X	3665	-0-	-2215 B	-39074	706	1	2540	3	Y	370	372	0		13	
						12	4	407	9							
12	5177 X	718	-0-	-4459 B	-39074	547	1	14	3	Y	137	146	0		4	
						6	4	151	9							
01	5115 X	3608	-0-	-1507 B	-39074	524	1	2590	3	Y	440	434	0		10	
						10	4	484	9							
02	4452 X	2684	-0-	-1768 B	-39074	594	1	1705	3	Y	301	301	0		10	
						54	4	331	9							
03	4929 X	2544	-0-	-2385 B	-39074	580	1	1721	3	Y	208	212	0		6	
						14	4	229	9							
ROBERT BOWMAN UNIT AC																
WELL #: 3H RRCID -> 280472 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12277 - 16325																
10	2077 X	1646	-0-	-431 B	-0-	625	1	444	3	Y	456	455	0		11	
						75	4	502	9							
11	1740 X	1422	-0-	-318 B	-0-	653	1	412	3	Y	215	221	0		5	
						120	4	237	9							
12	1829 X	1350	-0-	-479 B	-0-	526	1	338	3	Y	356	350	0		11	
						94	4	392	9							
01	1705 X	1292	-0-	-413 B	-0-	650	1	164	3	Y	406	407	0		10	
						31	4	447	9							
02	2019 X	2019	-0-	-0- B	-0-	647	1	815	3	Y	470	467	0		13	
						40	4	517	9							
*03	2260 X	2260	-0-	-0- B	-0-	741	1	896	3	Y	531	529	0		15	
						39	4	584	9							
HOLLMAN UNIT AC																
WELL #: 11H RRCID -> 280474 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12256 - 18972																
10	4061 X	3179	-0-	-882 B	-40227	802	1	2075	3	Y	253	253	0		5	
						24	4	278	9							
11	4110 X	2545	-0-	-1565 B	-40227	778	1	1482	3	Y	240	241	0		4	
						21	4	264	9							
12	3472 X	2974	-0-	-498 B	-40227	868	1	1860	3	Y	213	213	0		4	
						12	4	234	9							
01	3472 X	2125	-0-	-1347 B	-40227	720	1	1172	3	Y	193	193	0		4	
						21	4	212	9							
02	2884 X	1446	-0-	-1438 B	-40227	458	1	855	3	Y	109	111	0		2	
						13	4	120	9							
03	3193 X	2093	-0-	-1100 B	-40227	604	1	1301	3	Y	157	155	0		4	
						15	4	173	9							
FOSTER UNIT AC																
WELL #: 11H RRCID -> 280492 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12666 PERF.12546 - 17283																
10	8711 X	6046	-0-	-2665 B	-0-	1022	1	4366	3	Y	587	590	0		18	
						12	4	646	9							
11	8430 X	5101	-0-	-3329 B	-0-	921	1	3563	3	Y	546	544	0		20	
						16	4	601	9							
12	7154 X	7154	-0-	-0- B	-0-	985	1	5663	3	Y	450	455	0		15	
						11	4	495	9							
01	6540 X	6540	-0-	-0- B	-0-	774	1	5154	3	Y	543	546	0		12	
						15	4	597	9							
02	5544 X	3784	-0-	-1760 B	-0-	488	1	2794	3	Y	416	414	0		14	
						44	4	458	9							
03	7161 X	5460	-0-	-1701 B	-0-	778	1	4205	3	Y	415	418	0		11	
						20	4	457	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 280517 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12486 - 16448															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	2328	-0-	-4461 B	-4835	831 1	1375 3	25 4	97 9	Y	88	93 0			2
11	6360 X	2351	-0-	-4009 B	-4835	926 1	1334 3	25 4	66 9	Y	60	61 0			1
12	5208 X	3261	-0-	-1947 B	-4835	900 1	2286 3	13 4	62 9	Y	56	56 0			1
01	3069 X	3106	-0-	37 B	-4798	785 1	2247 3	23 4	51 9	Y	46	46 0			1
02	2772 X	972	-0-	-1800 B	-4798	343 1	600 3	9 4	20 9	Y	18	19 0			-0-
03	3255 X	3707	-0-	452 B	-4346	633 1	2934 3	17 4	123 9	Y	112	109 0			3
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 280520 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12411 - 17678															
10	3658 X	2853	-0-	-805 B	-32084	605 1	1802 3	72 4	374 9	Y	340	338 0			8
11	3480 X	2147	-0-	-1333 B	-32084	554 1	1201 3	100 4	292 9	Y	265	267 0			6
12	3379 X	2113	-0-	-1266 B	-32084	444 1	1360 3	78 4	231 9	Y	210	210 0			6
01	3131 X	1456	-0-	-1675 B	-32084	580 1	664 3	28 4	184 9	Y	167	169 0			4
02	2688 X	1754	-0-	-934 B	-32084	541 1	758 3	33 4	422 9	Y	384	377 0			11
03	2852 X	1594	-0-	-1258 B	-32084	565 1	603 3	30 4	396 9	Y	360	361 0			10
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 280523 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12204 - 18578															
10	9393 X	5373	-0-	-4020 B	-28990	873 1	4213 3	26 4	261 9	Y	237	237 0			5
11	7800 X	6907	-0-	-893 B	-28990	868 1	5643 3	24 4	372 9	Y	338	338 0			5
12	6448 X	7231	-0-	783 B	-28207	855 1	5955 3	13 4	408 9	Y	371	369 0			7
01	6045 X	7847	-0-	1802 B	-26405	849 1	6566 3	24 4	408 9	Y	371	370 0			8
02	6440 X	6199	-0-	-241 B	-26405	550 1	5370 3	17 4	262 9	Y	238	241 0			5
03	7223 X	5905	-0-	-1318 B	-26405	523 1	5091 3	15 4	276 9	Y	251	250 0			6
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280525 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12443 - 17788															
10	5859 X	3746	-0-	-2113 B	-43108	665 1	2737 3	78 4	266 9	Y	242	240 0			6
11	5670 X	3637	-0-	-2033 B	-43108	640 1	2640 3	115 4	242 9	Y	220	221 0			5
12	4061 X	2686	-0-	-1375 B	-43108	586 1	1588 3	103 4	409 9	Y	372	366 0			11
01	3937 X	6327	-0-	2390 B	-40718	789 1	4917 3	37 4	584 9	Y	531	528 0			14
02	3556 X	5013	-0-	1457 B	-39261	741 1	3608 3	46 4	618 9	Y	562	560 0			16
03	3751 X	4562	-0-	811 B	-38450	708 1	3275 3	37 4	542 9	Y	493	495 0			14

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
POSTER UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280526 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12571 - 17662															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2666 X	1347	-0-	-1319 B	-33680	798 1	334 3	9 4	206 9	Y	187	187 0			6
11	1440 X	3358	-0-	1918 B	-31762	846 1	2101 3	15 4	396 9	Y	360	353 0			13
12	1581 X	871	-0-	-710 B	-31762	528 1	14 3	6 4	323 9	Y	294	297 0			10
01	1581 X	6007	-0-	4426 B	-27336	851 1	4728 3	17 4	411 9	Y	374	376 0			8
02	3136 X	4485	-0-	1349 B	-25987	792 1	3128 3	71 4	494 9	Y	449	442 0			15
03	3472 X	3261	-0-	-211 B	-25987	719 1	2209 3	17 4	316 9	Y	287	294 0			8
HEMBY UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 280681 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12840 - 18448															
10	4433 X	4061	-0-	-372 B	-11234	925 1	2768 3	15 4	353 9	Y	321	320 0			7
11	4380 X	3595	-0-	-785 B	-11234	886 1	2380 3	13 4	316 9	Y	287	286 0			8
12	4526 X	934	-0-	-3592 B	-11234	693 1	12 3	8 4	221 9	Y	201	204 0			5
01	4526 X	689	-0-	-3837 B	-11234	538 1	23 4	128 9		Y	116	118 0			3
02	3752 X	755	-0-	-2997 B	-11234	501 1	23 4	231 9		Y	210	206 0			7
03	4061 X	1115	-0-	-2946 B	-11234	539 1	73 3	7 4	496 9	Y	451	450 0			8
HEMBY UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 280682 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12687 PERF.12722 - 18171															
10	4402 X	2121	-0-	-2281 B	-1078	610 1	1186 3	10 4	315 9	Y	286	287 0			6
11	3120 X	2971	-0-	-149 B	-1078	231 1	2250 3	3 4	487 9	Y	443	437 0			12
12	3224 X	3621	-0-	397 B	-681	247 1	2935 3	3 4	436 9	Y	396	398 0			10
01	3598 X	4279	-0-	681 B	-0-	316 1	3561 3	13 4	389 9	Y	354	355 0			9
02	2892 X	2892	-0-	-0- B	-0-	235 1	2320 3	11 4	326 9	Y	296	295 0			10
03	3627 X	3466	-0-	-161 B	-0-	281 1	2756 3	4 4	425 9	Y	386	389 0			7
KOWALIK 228-1R AC WELL #: 4H RRCID -> 281072 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11945 - 15074															
10	2449 X	2229	-0-	-220 B	-14168	580 1	1556 3	3 4	90 9	Y	82	82 0			1
11	2370 X	1228	-0-	-1142 B	-14168	352 1	741 3	1 4	134 9	Y	122	122 0			1
12	2449 N	2575	-0-	126 B	-14042	584 1	1752 3	5 4	234 9	Y	213	211 0			3
01	2232 N	470	-0-	-1762 B	-14042	259 1	8 3	12 4	191 9	Y	174	175 0			2
02	2744 X	1612	-0-	-1132 B	-14042	522 1	921 3	33 4	136 9	Y	124	124 0			2
03	2573 X	2429	-0-	-144 B	-14042	657 1	1586 3	17 4	169 9	Y	154	154 0			2

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 281233 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12288 - 17823															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	2573 X	1499	-0-	-1074 B	-31398	544 1	731 3	16 4	208 9	Y	189	189 0			4
11	2490 X	1313	-0-	-1177 B	-31398	540 1	561 3	15 4	197 9	Y	179	180 0			3
12	2139 X	1958	-0-	-181 B	-31398	610 1	1140 3	9 4	199 9	Y	181	181 0			3
01	1860 X	1569	-0-	-291 B	-31398	577 1	795 3	17 4	180 9	Y	164	163 0			4
02	1232 N	1327	-0-	95 B	-31303	518 1	651 3	14 4	144 9	Y	131	132 0			3
03	1953 N	1449	-0-	-504 B	-31303	603 1	634 3	15 4	197 9	Y	179	177 0			5
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 281443 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12246 - 19362															
10	837 X	510	-0-	-327 B	-375	382 1	3 3	11 4	114 9	Y	104	103 0			2
11	810 X	350	-0-	-460 B	-375	258 1	1 3	7 4	84 9	Y	76	77 0			1
12	837 X	739	-0-	-98 B	-375	535 1	3 3	7 4	194 9	Y	176	174 0			3
01	682 X	732	-0-	50 B	-325	525 1	5 3	15 4	187 9	Y	170	169 0			4
02	336 N	466	-0-	130 B	-195	374 1	5 3	10 4	77 9	Y	70	73 0			1
03	651 N	551	-0-	-100 B	-195	417 1	5 3	10 4	119 9	Y	108	106 0			3
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 4H RRCID -> 281503 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12532 - 18988															
10	3007 X	1671	-0-	-1336 B	-42531	528 1	768 3	94 4	281 9	Y	255	254 0			7
11	2580 X	1385	-0-	-1195 B	-42531	523 1	499 3	86 4	277 9	Y	252	254 0			5
12	2170 X	445	-0-	-1725 B	-42531	331 1	55 3	53 4	6 9	Y	5	10 0			-0-
01	2170 X	692	-0-	-1478 B	-42531	481 1	89 3	104 4	18 9	Y	16	16 0			-0-
02	1288 N	722	-0-	-566 B	-42531	459 1	46 3	122 4	95 9	Y	86	84 0			2
03	434 N	591	-0-	157 B	-42374	436 1	9 3	93 4	53 9	Y	48	49 0			1
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 281710 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12388 - 18124															
10	5434 X	5434	-0-	-0- B	-0-	674 1	4140 3	6 4	614 9	Y	558	552 0			21
11	4590 X	2948	-0-	-1642 B	-0-	531 1	2025 3	4 4	388 9	Y	353	358 0			16
12	5425 X	4691	-0-	-734 B	-0-	626 1	3278 3	7 4	780 9	Y	709	694 0			31
01	8514 X	8514	-0-	-0- B	-0-	671 1	3916 3	14 4	3913 9	Y	3557	3467 0			121
02	4536 X	3427	-0-	-1109 B	-0-	522 1	2497 3	24 4	384 9	Y	349	455 0			15
03	5022 X	1899	-0-	-3123 B	-0-	299 1	1453 3	5 4	142 9	Y	129	139 0			5

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
DAVILA UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 281870		COMPL. DATE 12/28/2016				TOTAL DEPTH 12135 PERF.12635 - 19054					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	11439 X	7273	-0-	-4166 B	-78000	1013	1	5682	3	Y	497	495	0		10
						31	4	547	9						
11	11070 X	6084	-0-	-4986 B	-78000	959	1	4609	3	Y	445	448	0		7
						26	4	490	9						
12	9145 X	3879	-0-	-5266 B	-78000	832	1	2643	3	Y	356	356	0		7
						12	4	392	9						
01	8308 X	4456	-0-	-3852 B	-78000	826	1	3245	3	Y	328	328	0		7
						24	4	361	9						
02	6580 X	6317	-0-	-263 B	-78000	773	1	5043	3	Y	435	434	0		8
						22	4	479	9						
03	7285 X	7417	-0-	132 B	-77868	890	1	6071	3	Y	393	391	0		10
						24	4	432	9						
DAVILA UNIT AC		WELL #: 25H		RRCID -> 281871		COMPL. DATE 12/22/2016				TOTAL DEPTH 12371 PERF.12294 - 18105					
10	12493 X	4439	-0-	-8054 B	-120277	274	1	3906	3	Y	228	226	0		5
						8	4	251	9						
11	9240 X	4406	-0-	-4834 B	-120277	296	1	3853	3	Y	226	227	0		4
						8	4	249	9						
12	7564 X	5008	-0-	-2556 B	-120277	376	1	4362	3	Y	240	239	0		5
						6	4	264	9						
01	7564 X	4945	-0-	-2619 B	-120277	345	1	4350	3	Y	218	218	0		5
						10	4	240	9						
02	4312 X	4224	-0-	-88 B	-120277	302	1	3716	3	Y	179	181	0		3
						9	4	197	9						
03	5022 X	4676	-0-	-346 B	-120277	348	1	4080	3	Y	216	213	0		6
						10	4	238	9						
DAVILA UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 282001		COMPL. DATE 12/22/2016				TOTAL DEPTH 12360 PERF.12278 - 17972					
10	8029 X	7338	-0-	-691 B	-33777	342	1	6110	3	Y	796	795	0		16
						10	4	876	9						
11	7770 X	6966	-0-	-804 B	-33777	345	1	5815	3	Y	724	728	0		12
						10	4	796	9						
12	7967 X	7929	-0-	-38 B	-33777	373	1	6439	3	Y	1010	1003	0		19
						6	4	1111	9						
01	7905 X	3984	-0-	-3921 B	-33777	183	1	3286	3	Y	464	473	0		10
						5	4	510	9						
02	7028 X	4161	-0-	-2867 B	-33777	296	1	3212	3	Y	585	584	0		11
						9	4	644	9						
03	7936 X	2976	-0-	-4960 B	-33777	640	1	1674	3	Y	587	583	0		15
						16	4	646	9						
FRANKE UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 282336		COMPL. DATE 04/02/2016				TOTAL DEPTH 12431 PERF.12832 - 15781					
10	2046 X	1584	-0-	-462 B	-0-	509	1	963	3	Y	96	98	0		3
						6	4	106	9						
11	2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	489	1	1268	3	Y	285	278	0		10
						8	4	314	9						
12	2491 N	2491	-0-	-0- B	-0-	507	1	1485	3	Y	448	443	0		15
						6	4	493	9						
01	2984 N	2984	-0-	-0- B	-0-	720	1	1938	3	Y	284	293	0		6
						14	4	312	9						
02	2054 X	2054	-0-	-0- B	-0-	413	1	1288	3	Y	287	283	0		10
						37	4	316	9						
03	2480 X	2258	-0-	-222 B	-0-	454	1	1545	3	Y	225	229	0		6
						11	4	248	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 282382 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12120 - 19332														
M O	ALLOW 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	713 N	2653	-0-	1940 B	-14408	621	1	1734	3	Y	268	269	0	3
						3	4	295	9					
11	90 N	2742	-0-	2652 B	-11756	460	1	2280	3	Y	-0-	3	0	-0-
						2	4							
12	2294 N	5527	-0-	3233 B	-8523	415	1	4867	3	Y	219	216	0	3
						4	4	241	9					
01	2294 N	5765	-0-	3471 B	-5052	547	1	5114	3	Y	72	74	0	1
						25	4	79	9					
02	2548 X	5752	-0-	3204 B	-1848	435	1	5287	3	Y	2	3	0	-0-
						28	4	2	9					
03	5518 X	6148	-0-	630 B	-1218	459	1	5676	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 282401 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11828 - 19948														
10	58373 X	28840	-0-	-29533 B	-30369	1642	1	23304	3	Y	3528	3520	0	39
						13	4	3881	9					
11	56490 X	26840	-0-	-29650 B	-30369	1522	1	21282	3	Y	3660	3656	0	43
						10	4	4026	9					
12	40765 X	27095	-0-	-13670 B	-30369	1580	1	21909	3	Y	3263	3267	0	39
						17	4	3589	9					
01	33511 X	25826	-0-	-7685 B	-30369	1604	1	20793	3	Y	3053	3054	0	38
						71	4	3358	9					
02	25732 X	22700	-0-	-3032 B	-30369	1410	1	18132	3	Y	2789	2779	0	48
						90	4	3068	9					
03	28489 X	23733	-0-	-4756 B	-30369	1469	1	19056	3	Y	2878	2886	0	40
						42	4	3166	9					
FRANKE UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 282424 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12652 - 18242														
10	16120 X	5397	-0-	-10723 B	-9358	743	1	3996	3	Y	590	600	0	18
						9	4	649	9					
11	15600 X	5080	-0-	-10520 B	-9358	762	1	3649	3	Y	596	592	0	22
						13	4	656	9					
12	16120 X	4998	-0-	-11122 B	-9358	754	1	3661	3	Y	522	527	0	17
						9	4	574	9					
01	8494 X	4785	-0-	-3709 B	-9358	672	1	3509	3	Y	537	542	0	12
						13	4	591	9					
02	6524 X	4978	-0-	-1546 B	-9358	650	1	3438	3	Y	756	743	0	25
						58	4	832	9					
03	5394 X	5650	-0-	256 B	-9102	673	1	4325	3	Y	577	586	0	16
						17	4	635	9					
BARBOZA UNIT AC WELL #: 13H RRCID -> 282452 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12537 PERF.12662 - 16808														
10	4077 X	4077	-0-	-0- B	-0-	862	1	2381	3	Y	745	740	0	16
						14	4	820	9					
11	4920 X	4140	-0-	-780 B	-0-	824	1	2493	3	Y	737	733	0	20
						12	4	811	9					
12	5084 X	4307	-0-	-777 B	-0-	793	1	2618	3	Y	806	805	0	21
						9	4	887	9					
01	5084 X	4214	-0-	-870 B	-0-	924	1	2381	3	Y	791	793	0	19
						39	4	870	9					
02	4228 X	2978	-0-	-1250 B	-0-	746	1	1648	3	Y	500	502	0	17
						34	4	550	9					
03	4309 X	3376	-0-	-933 B	-0-	1101	1	1530	3	Y	664	669	0	12
						15	4	730	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
FRANKE UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282542 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12815 - 18966															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	3441 X	8794	-0-	5353 B	-9793	1106	1	6923	3	Y	683	663	0		21
						14	4	751	9						
11	3360 X	5771	-0-	2411 B	-7382	939	1	4456	3	Y	326	335	0		12
						17	4	359	9						
12	4061 X	3223	-0-	-838 B	-7382	802	1	2064	3	Y	316	318	0		10
						9	4	348	9						
01	4061 X	3208	-0-	-853 B	-7382	713	1	2381	3	Y	91	99	0		2
						14	4	100	9						
02	7952 X	2791	-0-	-5161 B	-7382	550	1	1678	3	Y	466	452	0		16
						50	4	513	9						
03	8804 X	3843	-0-	-4961 B	-7382	663	1	2908	3	Y	233	243	0		6
						16	4	256	9						
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 282647 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12549 - 15960															
10	3782 X	2126	-0-	-1656 B	-17719	149	1	1797	3	Y	159	157	0		3
						5	4	175	9						
11	3450 X	1311	-0-	-2139 B	-17719	132	1	1051	3	Y	113	114	0		2
						4	4	124	9						
12	2511 X	1743	-0-	-768 B	-17719	199	1	1407	3	Y	122	122	0		2
						3	4	134	9						
01	2511 X	1657	-0-	-854 B	-17719	406	1	1112	3	Y	115	115	0		2
						12	4	127	9						
02	1932 X	2361	-0-	429 B	-17290	578	1	1622	3	Y	132	131	0		3
						16	4	145	9						
03	2139 X	2058	-0-	-81 B	-17290	741	1	1155	3	Y	130	130	0		3
						19	4	143	9						
MORGAN UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 283162 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12422 - 19122															
10	7583 X	7805	-0-	222 B	-0-	797	1	5387	3	Y	1390	1374	0		32
						92	4	1529	9						
11	7427 X	7427	-0-	-0- B	-0-	648	1	4706	3	Y	1781	1770	0		43
						114	4	1959	9						
12	6958 X	6958	-0-	-0- B	-0-	632	1	4617	3	Y	1455	1454	0		44
						108	4	1601	9						
01	7812 X	6439	-0-	-1373 B	-0-	687	1	4324	3	Y	1269	1280	0		33
						32	4	1396	9						
02	7056 X	5384	-0-	-1672 B	-0-	586	1	3657	3	Y	1004	1008	0		29
						37	4	1104	9						
*03	8497 X	8497	-0-	-0- B	-0-	761	1	6155	3	Y	1401	1391	0		39
						40	4	1541	9						
SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 283163 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 12601 PERF.12681 - 17695															
10	38316 X	22433	-0-	-15883 B	-0-	884	1	17882	3	Y	3321	3304	0		73
						14	4	3653	9						
11	37080 X	20113	-0-	-16967 B	-0-	1348	1	15023	3	Y	3384	3364	0		93
						20	4	3722	9						
12	38316 X	18271	-0-	-20045 B	-0-	1360	1	13243	3	Y	3320	3328	0		85
						16	4	3652	9						
01	29233 X	15057	-0-	-14176 B	-0-	1370	1	10366	3	Y	2966	2980	0		71
						58	4	3263	9						
02	21084 X	12316	-0-	-8768 B	-0-	1133	1	9016	3	Y	1924	1930	0		65
						51	4	2116	9						
03	22444 X	12428	-0-	-10016 B	-0-	1330	1	8947	3	Y	1939	1968	0		36
						18	4	2133	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 283164 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12724 - 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
10	25823 X	12547	-0-	-13276 B	-0-	491	1	9901	3	Y	1952	1949	0		43
						8	4	2147	9						
11	20640 X	11922	-0-	-8718 B	-0-	1051	1	8685	3	Y	1974	1963	0		54
						15	4	2171	9						
12	19592 X	12565	-0-	-7027 B	-0-	1184	1	9241	3	Y	1933	1938	0		49
						14	4	2126	9						
01	19158 X	11429	-0-	-7729 B	-0-	1267	1	8131	3	Y	1798	1804	0		43
						53	4	1978	9						
02	13664 X	9526	-0-	-4138 B	-0-	1055	1	6806	3	Y	1470	1463	0		50
						48	4	1617	9						
03	12555 X	10472	-0-	-2083 B	-0-	1268	1	7112	3	Y	1886	1901	0		35
						17	4	2075	9						

MAY B UNIT AC WELL #: 24H RRCID -> 283516 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12296 PERF.12742 - 20890

10	12586 X	8938	-0-	-3648 B	-327942	893	1	6600	3	Y	1304	1299	0		39
						11	4	1434	9						
11	11370 X	3244	-0-	-8126 B	-327942	600	1	1429	3	Y	1095	1094	0		40
						10	4	1205	9						
12	11377 X	1236	-0-	-10141 B	-327942	470	1	15	3	Y	678	696	0		22
						5	4	746	9						
01	10447 X	1443	-0-	-9004 B	-327942	435	1	80	3	Y	835	839	0		18
						9	4	919	9						
02	8064 X	2286	-0-	-5778 B	-327942	493	1	794	3	Y	867	856	0		29
						45	4	954	9						
03	8928 X	1478	-0-	-7450 B	-327942	391	1	16	3	Y	965	967	0		27
						9	4	1062	9						

DAVILA UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 283517 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12162 - 20736

10	11129 X	-0-	-0-	-11129 B	-250926					Y	-0-				-0-
11	8130 X	-0-	-0-	-8130 B	-250926					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-250926					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-250926					Y	-0-				-0-
02	T. A.	2440	-0-	2440 B	-248486	276	1	1283	3	Y	785	772	0		13
						17	4	864	9						
03	T. A.	12633	-0-	12633 B	-235853	807	1	10439	3	Y	1240	1236	0		17
						23	4	1364	9						

BARBOZA UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 283553 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12502 - 17992

10	31701 X	31701	-0-	-0- B	-0-	1812	1	25590	3	Y	3882	3869	0		85
						29	4	4270	9						
11	30810 X	29176	-0-	-1634 B	-0-	1657	1	23297	3	Y	3816	3796	0		105
						24	4	4198	9						
12	32798 X	28921	-0-	-3877 B	-0-	1540	1	22759	3	Y	4185	4183	0		107
						18	4	4604	9						
01	32798 X	25714	-0-	-7084 B	-0-	1609	1	19481	3	Y	4142	4149	0		100
						68	4	4556	9						
02	29624 X	24154	-0-	-5470 B	-0-	1434	1	18445	3	Y	3827	3797	0		130
						65	4	4210	9						
03	31713 X	23232	-0-	-8481 B	-0-	1517	1	17972	3	Y	3384	3451	0		63
						21	4	3722	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC MAY UNIT 1 AC		//CONT.// 86950 300 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC MAY UNIT 1 AC		//CONT.// 86950 300 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						

		WELL #:		4H	RRCID ->	284431	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	12244	PERF.	12421	-		17809	
10		1767 X	7491	-0-	5724 B	-54399	996 1	4440 3	Y	1861	1870	0			71	
11		2850 X	5808	-0-	2958 B	-51441	844 1	3123 3	Y	1668	1665	0			74	
12		9610 X	5464	-0-	-4146 B	-51441	809 1	2936 3	Y	1555	1562	0			67	
01		9610 X	4803	-0-	-4807 B	-51441	760 1	2505 3	Y	1384	1404	0			47	
02		6076 X	2004	-0-	-4072 B	-51441	607 1	5 3	Y	1241	1236	0			52	
03		6727 X	2736	-0-	-3991 B	-51441	804 1	2 3	Y	1744	1734	0			62	

FRANKE-JOHNSON UNIT AC		WELL #:		16H	RRCID ->	284525	COMPL. DATE	05/21/2018	TOTAL DEPTH	12423	PERF.	12238	-		18195	
10		12958 X	10683	-0-	-2275 B	-205808	870 1	8325 3	Y	1343	1354	0			41	
11		11430 X	10097	-0-	-1333 B	-205808	868 1	7579 3	Y	1485	1472	0			54	
12		12338 X	10250	-0-	-2088 B	-205808	872 1	7774 3	Y	1448	1455	0			47	
01		12338 X	10548	-0-	-1790 B	-205808	759 1	8037 3	Y	1579	1592	0			34	
02		9772 X	9486	-0-	-286 B	-205808	690 1	7285 3	Y	1317	1307	0			44	
03		10695 X	10078	-0-	-617 B	-205808	711 1	7568 3	Y	1618	1617	0			45	

DAVILA UNIT AC		WELL #:		6H	RRCID ->	284824	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	12055	PERF.	12659	-		19332	
10		71548 X	3885	-0-	-67663 B	-210358	1060 1	2292 3	Y	455	456	0			9	
11		69240 X	3874	-0-	-65366 B	-210358	947 1	2420 3	Y	437	439	0			7	
12		19251 X	3075	-0-	-16176 B	-210358	886 1	2104 3	Y	65	71	0			1	
01		8246 X	3250	-0-	-4996 B	-210358	887 1	1935 3	Y	365	358	0			8	
02		4424 X	2571	-0-	-1853 B	-210358	683 1	1615 3	Y	231	235	0			4	
03		3999 X	1263	-0-	-2736 B	-210358	644 1	415 3	Y	171	171	0			4	

MAY B UNIT AC		WELL #:		22H	RRCID ->	284871	COMPL. DATE	07/03/2018	TOTAL DEPTH	12256	PERF.	12710	-		20868	
10		17763 X	17766	-0-	3 B	-278542	1221 1	15269 3	Y	1145	1146	0			35	
11		16470 X	13726	-0-	-2744 B	-278542	1022 1	11590 3	Y	995	994	0			36	
12		17639 X	15014	-0-	-2625 B	-278542	1181 1	12687 3	Y	1028	1031	0			33	
01		17763 X	9747	-0-	-8016 B	-278542	867 1	7457 3	Y	1278	1283	0			28	
02		16044 X	8443	-0-	-7601 B	-278542	685 1	6950 3	Y	679	684	0			23	
03		17763 X	16688	-0-	-1075 B	-278542	1005 1	14101 3	Y	1413	1397	0			39	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 285018 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12495 - 15862															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	7626 X	6574	-0-	-1052 B	-336285	740	1	5287	3	Y	477	475	0		10
						22	4	525	9						
11	7380 X	5911	-0-	-1469 B	-336285	742	1	4705	3	Y	404	408	0		6
						20	4	444	9						
12	6851 X	6322	-0-	-529 B	-336285	814	1	5078	3	Y	380	379	0		7
						12	4	418	9						
01	6572 X	6027	-0-	-545 B	-336285	763	1	4897	3	Y	314	314	0		7
						22	4	345	9						
02	5936 X	4628	-0-	-1308 B	-336285	558	1	3817	3	Y	215	218	0		4
						16	4	237	9						
03	6572 X	5270	-0-	-1302 B	-336285	658	1	4312	3	Y	256	253	0		7
						18	4	282	9						
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 285186 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12485 - 18201															
10	13950 X	13591	-0-	-359 B	-428805	1191	1	11267	3	Y	1016	1016	0		31
						15	4	1118	9						
11	13080 X	13094	-0-	14 B	-428791	1210	1	10754	3	Y	1007	1002	0		36
						22	4	1108	9						
12	13857 X	12974	-0-	-883 B	-428791	1190	1	10813	3	Y	870	878	0		28
						14	4	957	9						
01	13702 X	12996	-0-	-706 B	-428791	1004	1	11001	3	Y	883	892	0		19
						20	4	971	9						
02	12264 X	12263	-0-	-1 B	-428791	979	1	10336	3	Y	783	776	0		26
						87	4	861	9						
03	13578 X	12882	-0-	-696 B	-428791	980	1	10964	3	Y	829	832	0		23
						26	4	912	9						
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 285263 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12486 PERF.12631 - 18431															
10	16089 X	9030	-0-	-7059 B	-114721	798	1	7233	3	Y	899	904	0		27
						10	4	989	9						
11	14490 X	29180	-0-	14690 B	-100031	1536	1	26327	3	Y	1170	1155	0		42
						30	4	1287	9						
12	12648 X	15776	-0-	3128 B	-96903	1006	1	13376	3	Y	1255	1256	0		41
						13	4	1381	9						
01	11594 X	8638	-0-	-2956 B	-96903	948	1	5874	3	Y	1634	1639	0		36
						19	4	1797	9						
02	27244 X	11052	-0-	-16192 B	-96903	1612	1	7251	3	Y	1858	1831	0		63
						145	4	2044	9						
03	30163 X	13025	-0-	-17138 B	-96903	1198	1	9744	3	Y	1865	1877	0		51
						31	4	2052	9						
FIVE STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285529 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592															
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														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
LUNA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 285883 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12255 - 20149														
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		7905 X	5811	-0-	-2094 B	-0-	1004 1	3578 3	1221 3	Y	1110	1108 0		43
							8 4	1221 9						
11		6660 X	4882	-0-	-1778 B	-0-	926 1	2908 3	1042 9	Y	947	948 0		42
							6 4	1042 9						
12		7378 X	5672	-0-	-1706 B	-0-	936 1	2879 3	1848 9	Y	1680	1650 0		72
							9 4	1848 9						
01		7378 X	5046	-0-	-2332 B	-0-	949 1	3081 3	996 9	Y	905	946 0		31
							20 4	996 9						
02		5432 X	3336	-0-	-2096 B	-0-	745 1	1872 3	686 9	Y	624	629 0		26
							33 4	686 9						
03		5797 X	4727	-0-	-1070 B	-0-	856 1	2853 3	1004 9	Y	913	906 0		33
							14 4	1004 9						
FOSTER UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 285916 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 12490 PERF.13290 - 18397														
10		6637 X	6637	-0-	-0- B	-0-	872 1	4854 3	900 9	Y	818	826 0		25
							11 4	900 9						
11		5919 X	5919	-0-	-0- B	-0-	823 1	4379 3	702 9	Y	638	640 0		23
							15 4	702 9						
12		7571 X	7571	-0-	-0- B	-0-	886 1	5760 3	915 9	Y	832	828 0		27
							10 4	915 9						
01		6591 X	6591	-0-	-0- B	-0-	724 1	5062 3	791 9	Y	719	730 0		16
							14 4	791 9						
02		7672 X	7439	-0-	-233 B	-0-	755 1	5600 3	1016 9	Y	924	909 0		31
							68 4	1016 9						
*03		8006 X	8006	-0-	-0- B	-0-	711 1	6289 3	987 9	Y	897	903 0		25
							19 4	987 9						
EASLEY UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 286206 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12525 - 17831														
10		19778 X	13642	-0-	-6136 B	-712412	1174 1	11370 3	1062 9	Y	965	963 0		20
							36 4	1062 9						
11		19140 X	12849	-0-	-6291 B	-712412	1213 1	10566 3	1037 9	Y	943	948 0		15
							33 4	1037 9						
12		16151 X	14718	-0-	-1433 B	-712412	1136 1	12277 3	1287 9	Y	1170	1163 0		22
							18 4	1287 9						
01		15407 X	10162	-0-	-5245 B	-712412	917 1	8364 3	855 9	Y	777	782 0		17
							26 4	855 9						
02		12432 X	12298	-0-	-134 B	-712412	1074 1	10093 3	1099 9	Y	999	997 0		19
							32 4	1099 9						
03		14725 X	11692	-0-	-3033 B	-712412	1083 1	9259 3	1320 9	Y	1200	1188 0		31
							30 4	1320 9						
BARBOZA UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 286665 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12526 PERF.12713 - 16425														
10		4526 X	703	-0-	-3823 B	-379977	447 1	7 4		Y	226	239 0		5
							249 9							
11		4380 X	2759	-0-	-1621 B	-379977	760 1	1613 3	375 9	Y	341	337 0		9
							11 4	375 9						
12		2697 X	2599	-0-	-98 B	-379977	715 1	1425 3	451 9	Y	410	409 0		10
							8 4	451 9						
01		2697 X	3041	-0-	344 B	-379633	772 1	1180 3	1057 9	Y	961	948 0		23
							32 4	1057 9						
02		2492 X	2704	-0-	212 B	-379421	651 1	1346 3	678 9	Y	616	618 0		21
							29 4	678 9						
03		2604 N	2731	-0-	127 B	-379294	579 1	1775 3	369 9	Y	335	350 0		6
							8 4	369 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
FRANKE JOHNSON-PATINO 4H PSA AC WELL #: 4H RRCID -> 287230 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12703 - 19665															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	20026 X	13825	-0-	-6201 B	-404424	1196	1	11048	3	Y	1424	1427	0		43
						15	4	1566	9						
11	16530 X	13005	-0-	-3525 B	-404424	1150	1	10805	3	Y	935	944	0		34
						21	4	1029	9						
12	15965 X	13501	-0-	-2464 B	-404424	1095	1	10373	3	Y	1836	1810	0		60
						13	4	2020	9						
01	15128 X	12731	-0-	-2397 B	-404424	945	1	10125	3	Y	1493	1520	0		33
						19	4	1642	9						
02	12796 X	11732	-0-	-1064 B	-404424	938	1	9691	3	Y	926	928	0		31
						84	4	1019	9						
03	13826 X	14514	-0-	688 B	-403736	897	1	10379	3	Y	2922	2872	0		81
						24	4	3214	9						
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 288187 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12601 - 17603															
10	3255 X	2303	-0-	-952 B	-361948	679	1	1316	3	Y	206	215	0		5
						81	4	227	9						
11	3150 X	3433	-0-	283 B	-361665	362	1	2272	3	Y	668	657	0		16
						64	4	735	9						
12	3813 X	3762	-0-	-51 B	-361665	356	1	2659	3	Y	624	621	0		19
						61	4	686	9						
01	3813 X	3569	-0-	-244 B	-361665	357	1	2545	3	Y	591	595	0		15
						17	4	650	9						
02	3444 X	2464	-0-	-980 B	-361665	297	1	1714	3	Y	395	399	0		11
						18	4	435	9						
03	3751 X	1556	-0-	-2195 B	-361665	339	1	946	3	Y	230	235	0		6
						18	4	253	9						
MORGAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 288426 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12429 - 19023															
10	4433 X	4514	-0-	81 B	-756481	710	1	3248	3	Y	430	428	0		10
						83	4	473	9						
11	3690 X	3577	-0-	-113 B	-756481	628	1	2388	3	Y	407	407	0		10
						113	4	448	9						
12	4061 X	3933	-0-	-128 B	-756481	547	1	2871	3	Y	383	381	0		12
						94	4	421	9						
01	4526 X	2708	-0-	-1818 B	-756481	650	1	1636	3	Y	355	358	0		9
						31	4	391	9						
02	4088 X	4149	-0-	61 B	-756420	714	1	2953	3	Y	398	396	0		11
						44	4	438	9						
03	4526 X	3873	-0-	-653 B	-756420	734	1	2640	3	Y	418	417	0		12
						39	4	460	9						
MORGAN UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 288436 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12417 - 18638															
10	3100 X	3141	-0-	41 B	-525526	644	1	2101	3	Y	291	290	0		7
						76	4	320	9						
11	3090 X	3365	-0-	275 B	-525251	616	1	2108	3	Y	482	477	0		12
						111	4	530	9						
12	3472 X	2735	-0-	-737 B	-525251	482	1	1808	3	Y	328	330	0		10
						84	4	361	9						
01	3472 X	3696	-0-	224 B	-525027	698	1	2449	3	Y	469	467	0		12
						33	4	516	9						
02	3136 X	3402	-0-	266 B	-524761	675	1	2323	3	Y	329	332	0		9
						42	4	362	9						
03	3472 X	4055	-0-	583 B	-524178	747	1	2877	3	Y	356	355	0		10
						39	4	392	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398												
KOWALIK 228-1R AC WELL #: 3H RRCID -> 288629 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11677 PERF.11898 - 14968												
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	1240 N	1546	-0-	306 B	-196564	546 1	914 3	Y	75	75 0	1	
						3 4	83 9					
11	1260 N	1264	-0-	4 B	-196560	403 1	754 3	Y	96	96 0	1	
						1 4	106 9					
12	930 N	1226	-0-	296 B	-196264	546 1	628 3	Y	44	44 0	1	
						4 4	48 9					
01	1302 N	1093	-0-	-209 B	-196264	312 1	676 3	Y	82	82 0	1	
						15 4	90 9					
02	1176 N	1218	-0-	42 B	-196222	459 1	614 3	Y	105	104 0	2	
						29 4	116 9					
03	1240 N	1499	-0-	259 B	-195963	624 1	798 3	Y	55	56 0	1	
						16 4	61 9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 4H RRCID -> 288640 COMPL. DATE 08/17/2015 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11516 - 16898												
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-303181			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	1532	-0-	1532 B	-301649	257 1	817 3	Y	378	371 0	7	
						42 4	416 9					
12	T. A.	2424	-0-	2424 B	-299225	412 1	1253 3	Y	630	622 0	15	
						66 4	693 9					
01	T. A.	1327	-0-	1327 B	-297898	266 1	578 3	Y	387	392 0	10	
						57 4	426 9					
02	1428 N	714	-0-	-714 B	-297898	287 1	18 3	Y	303	305 0	8	
						76 4	333 9					
03	2418 N	222	-0-	-2196 B	-297898	80 1	17 4	Y	114	119 0	3	
						125 9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 1H RRCID -> 288701 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12539 - 19004												
10	15407 X	12566	-0-	-2841 B	-0-	879 1	9461 3	Y	1881	1866 0	53	
						157 4	2069 9					
11	14910 X	11308	-0-	-3602 B	-0-	882 1	9050 3	Y	1119	1151 0	21	
						145 4	1231 9					
12	14384 X	11128	-0-	-3256 B	-0-	820 1	8985 3	Y	1084	1078 0	27	
						131 4	1192 9					
01	14198 X	8351	-0-	-5847 B	-0-	709 1	6399 3	Y	991	993 0	25	
						153 4	1090 9					
02	12460 X	9436	-0-	-3024 B	-0-	754 1	7548 3	Y	849	851 0	23	
						200 4	934 9					
03	12555 X	9758	-0-	-2797 B	-0-	744 1	7646 3	Y	1100	1093 0	30	
						158 4	1210 9					
FOSTER UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 288718 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12918 - 18865												
10	57660 X	38684	-0-	-18976 B	-0-	1897 1	30775 3	Y	5441	5467 0	165	
						27 4	5985 9					
11	48240 X	35536	-0-	-12704 B	-0-	1757 1	28450 3	Y	4814	4805 0	174	
						34 4	5295 9					
12	48980 X	33817	-0-	-15163 B	-0-	1668 1	27511 3	Y	4195	4233 0	136	
						23 4	4615 9					
01	45353 X	33074	-0-	-12279 B	-0-	1401 1	26735 3	Y	4464	4503 0	97	
						28 4	4910 9					
02	32228 X	29365	-0-	-2863 B	-0-	1311 1	23952 3	Y	3624	3599 0	122	
						116 4	3986 9					
03	35681 X	27623	-0-	-8058 B	-0-	1157 1	23445 3	Y	2715	2762 0	75	
						34 4	2987 9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 289282 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12460 - 17136															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		10230 X	4777	-0-	-5453 B	-306151	627 1	2859 3	1179 3	Y	1072	1061	0		30
							112 4	1179 9							
11		9900 X	5100	-0-	-4800 B	-306151	607 1	3225 3	1168 3	Y	1062	1072	0		20
							100 4	1168 9							
12		8680 X	3615	-0-	-5065 B	-306151	563 1	1790 3	1172 3	Y	1065	1059	0		26
							90 4	1172 9							
01		6913 X	3761	-0-	-3152 B	-306151	601 1	1495 3	1536 3	Y	1396	1387	0		35
							129 4	1536 9							
02		4928 X	2414	-0-	-2514 B	-306151	518 1	410 3	1349 3	Y	1226	1228	0		33
							137 4	1349 9							
03		5270 X	2013	-0-	-3257 B	-306151	476 1	66 3	1370 3	Y	1245	1244	0		34
							101 4	1370 9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 289283 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11711 - 16625															
10		9889 X	8039	-0-	-1850 B	-377225	501 1	6069 3	1379 3	Y	1254	1241	0		36
							90 4	1379 9							
11		9570 X	7894	-0-	-1676 B	-377225	539 1	5836 3	1431 3	Y	1301	1312	0		25
							88 4	1431 9							
12		9517 X	5776	-0-	-3741 B	-377225	450 1	4384 3	870 3	Y	791	797	0		19
							72 4	870 9							
01		9517 X	9003	-0-	-514 B	-377225	544 1	6394 3	1948 3	Y	1771	1745	0		45
							117 4	1948 9							
02		7504 X	7106	-0-	-398 B	-377225	524 1	5104 3	1339 3	Y	1217	1229	0		33
							139 4	1339 9							
03		8153 X	8245	-0-	92 B	-377133	773 1	5969 3	1339 3	Y	1217	1217	0		33
							164 4	1339 9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 289284 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11790 - 16734															
10		682 X	1642	-0-	960 B	-548264	684 1	450 3	386 3	Y	351	351	0		10
							122 4	386 9							
11		810 X	1284	-0-	474 B	-547790	319 1	583 3	330 3	Y	300	304	0		6
							52 4	330 9							
12		2542 X	959	-0-	-1583 B	-547790	69 1	752 3	127 3	Y	115	118	0		3
							11 4	127 9							
01		2542 X	169	-0-	-2373 B	-547790	30 1	72 3	61 3	Y	55	57	0		1
							6 4	61 9							
02		2296 X	1662	-0-	-634 B	-547790	253 1	1042 3	300 3	Y	273	267	0		7
							67 4	300 9							
03		1643 X	1950	-0-	307 B	-547483	284 1	1307 3	299 3	Y	272	272	0		7
							60 4	299 9							

URRUTIA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 289285 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12744 - 18064															
10		806 N	1507	-0-	701 B	-680699	512 1	6 3	983 3	Y	894	897	0		27
							6 4	983 9							
11		780 N	1515	-0-	735 B	-679964	535 1	9 4	971 3	Y	883	878	0		32
							971 9								
12		806 N	1322	-0-	516 B	-679448	455 1	5 4	862 3	Y	784	791	0		25
							862 9								
01		806 N	1338	-0-	532 B	-678916	365 1	2 3	964 3	Y	876	882	0		19
							7 4	964 9							
02		840 N	1746	-0-	906 B	-678010	470 1	300 3	933 3	Y	848	838	0		29
							43 4	933 9							
03		930 N	1478	-0-	548 B	-677462	484 1	29 3	954 3	Y	867	872	0		24
							11 4	954 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													CNTY: LIVE OAK					
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED																		
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																		
MOBIL UNIT B AC																		
WELL #: 3H RRCID -> 289302													COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 12113		PERF.12398 - 18254	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	4433 X	4702	-0-	269 B	-427671	263	1	3960	3	Y	431	434	0		8			
						5	4	474	9									
11	3870 X	3869	-0-	-1 B	-427671	204	1	3031	3	Y	573	569	0		12			
						4	4	630	9									
12	4433 X	4924	-0-	491 B	-427180	268	1	4158	3	Y	446	450	0		8			
						7	4	491	9									
01	4712 X	5251	-0-	539 B	-426641	282	1	4388	3	Y	518	514	0		12			
						11	4	570	9									
02	4256 X	5424	-0-	1168 B	-425473	386	1	4333	3	Y	629	626	0		15			
						13	4	692	9									
03	4929 X	7238	-0-	2309 B	-423164	688	1	5496	3	Y	937	935	0		17			
						23	4	1031	9									
CULBERSON-PATTESON UNIT AC																		
WELL #: 1H RRCID -> 289303													COMPL. DATE 04/05/2015		TOTAL DEPTH 12124		PERF.12418 - 17491	
10	2201 X	1486	-0-	-715 B	-255373	326	1	898	3	Y	235	236	0		9			
						3	4	259	9									
11	1890 X	754	-0-	-1136 B	-255373	608	1	43	3	Y	90	95	0		4			
						4	4	99	9									
12	1891 X	1056	-0-	-835 B	-255373	679	1	153	3	Y	198	193	0		9			
						6	4	218	9									
01	1891 X	1152	-0-	-739 B	-255373	461	1	398	3	Y	257	257	0		9			
						10	4	283	9									
02	1708 X	1250	-0-	-458 B	-255373	320	1	700	3	Y	196	197	0		8			
						14	4	216	9									
03	1488 X	702	-0-	-786 B	-255373	399	1	13	3	Y	258	257	0		9			
						6	4	284	9									
MAY UNIT 1 AC																		
WELL #: 11H RRCID -> 289340													COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 12002		PERF.12376 - 16292	
10	2046 N	2630	-0-	584 B	-116861	639	1	1680	3	Y	278	276	0		11			
						5	4	306	9									
11	2160 N	2201	-0-	41 B	-116820	600	1	1285	3	Y	284	282	0		13			
						4	4	312	9									
12	2511 N	1670	-0-	-841 B	-116820	575	1	863	3	Y	205	209	0		9			
						6	4	226	9									
01	2635 N	2693	-0-	58 B	-116762	649	1	1791	3	Y	217	219	0		7			
						14	4	239	9									
02	2380 X	1734	-0-	-646 B	-116762	638	1	1020	3	Y	43	48	0		2			
						29	4	47	9									
03	2635 X	2378	-0-	-257 B	-116762	875	1	1454	3	Y	32	33	0		1			
						14	4	35	9									
MORGAN UNIT AC																		
WELL #: 2H RRCID -> 289741													COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 12051		PERF.12219 - 18422	
10	1364 N	3993	-0-	2629 B	-295496	637	1	2465	3	Y	742	744	0		17			
						75	4	816	9									
11	1650 N	2914	-0-	1264 B	-294232	580	1	1626	3	Y	548	552	0		13			
						105	4	603	9									
12	2728 X	7580	-0-	4852 B	-289380	899	1	5773	3	Y	685	677	0		21			
						154	4	754	9									
01	2728 X	3552	-0-	824 B	-288556	698	1	2174	3	Y	588	594	0		15			
						33	4	647	9									
02	3612 X	3362	-0-	-250 B	-288556	572	1	2207	3	Y	497	498	0		14			
						36	4	547	9									
03	7595 X	4030	-0-	-3565 B	-288556	735	1	2476	3	Y	709	703	0		20			
						39	4	780	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
REYNOLDS UNIT 1 AC		WELL #:		1H	RRCID ->	289742	COMPL. DATE	05/03/2015	TOTAL DEPTH	12822	PERF.	12828 - 18805				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1962	-0-	1962 B	-688987	632 1	974 3	24 4	332 9	Y	302	305 0				55
11	14B2 EXT	2036	-0-	2036 B	-686951	575 1	932 3	52 4	477 9	Y	434	398 0				91
12	14B2 EXT	1709	-0-	1709 B	-685242	675 1	445 3	145 4	444 9	Y	404	388 0				107
01	0 X	710	-0-	710 B	-684532	197 1	125 3	105 4	283 9	Y	257	234 0				130
02	1932 X	1335	-0-	-597 B	-684532	188 1	647 3	181 4	319 9	Y	290	311 0				109
03	2108 X	1942	-0-	-166 B	-684532	364 1	897 3	355 4	326 9	Y	296	334 0				71

REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462		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 GUL		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-

STRMISKA GAS UNIT 1		WELL #:		B 3H	RRCID ->	280392	COMPL. DATE	08/23/2015	TOTAL DEPTH	13203	PERF.	13130 - 13291
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-163771					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-163771					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-163771					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-163771					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-163771					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-163771					Y	NO RPT	-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA)		WELL #:		C 5H	RRCID ->	282126	COMPL. DATE	03/08/2016	TOTAL DEPTH	13135	PERF.	17256 - 17316
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-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 GUL		WELL #:		B 6H	RRCID ->	282190	COMPL. DATE	05/20/2016	TOTAL DEPTH	12873	PERF.	13432 - 19438
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												
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462												
WELL #: C 1H RRCID -> 282196 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857												
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 282258 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 4H RRCID -> 282270 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.14424 - 16329												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 5H RRCID -> 284567 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12644 PERF.13040 - 19570												
10	7967	X	7059	-0-	-908	B	-0-	326	1	5104	3	569
								31	4	1598	9	
11	19379	X	19379	-0-	-0-	B	-0-	1095	1	16577	3	304
								88	4	1619	9	
12	7967	X	7295	-0-	-672	B	-0-	363	1	5616	3	307
								17	4	1299	9	
01	7856	X	7856	-0-	-0-	B	-0-	393	1	5798	3	502
								26	4	1639	9	
*02	8426	X	8426	-0-	-0-	B	-0-	414	1	6155	3	875
								11	4	1846	9	
03	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	B	-0-					875

KRAUSE GU1 WELL #: A 3H RRCID -> 285827 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12437 PERF.13031 - 17281												
10	17205	X	13178	-0-	-4027	B	-0-	1242	1	11003	3	331
								3	4	930	9	
11	16650	X	15906	-0-	-744	B	-0-	1536	1	13195	3	220
								3	4	1172	9	
12	17205	X	13486	-0-	-3719	B	-0-	1297	1	11287	3	213
								902	9			
01	17541	X	17541	-0-	-0-	B	-0-	1699	1	14562	3	392
								1280	9			
*02	14186	X	14186	-0-	-0-	B	-0-	1319	1	11966	3	427
								901	9			
03	14787	X	NO RPT	-0-	-14787	B	-0-					427

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 286318 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C7		WELL #: C 7H		RRCID -> 286907		COMPL. DATE 10/09/2019		TOTAL DEPTH 12993 PERF.13359 - 22095			
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	25978 X	22465	-0-	-3513 B	-0-	1426 1	18746 3	Y	2020	1728 0	791
						71 4	2222 9				
11	24900 X	23983	-0-	-917 B	-0-	1527 1	19545 3	Y	2606	2858 0	539
						44 4	2867 9				
12	24459 X	24212	-0-	-247 B	-0-	1581 1	20369 3	Y	2023	2036 0	526
						37 4	2225 9				
01	23526 X	23526	-0-	-0- B	-0-	1661 1	19740 3	Y	1891	1780 0	637
						45 4	2080 9				
*02	19754 X	19754	-0-	-0- B	-0-	1452 1	16537 3	Y	1556	1382 0	811
						53 4	1712 9				
03	23312 X	NO RPT	-0-	-23312 B	-0-			Y	NO RPT		811

MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5		WELL #: B 5H		RRCID -> 287124		COMPL. DATE 01/26/2019		TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842			
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-	

WESS 4-SLGTR- ECRR (SA) B6		WELL #: B 6H		RRCID -> 287141		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 13058 PERF.13510 - 21759			
10	19127 X	17129	-0-	-1998 B	-0-	1046 1	13754 3	Y	2068	1702 0	810
						54 4	2275 9				
11	18510 X	17189	-0-	-1321 B	-0-	1044 1	13366 3	Y	2497	2791 0	516
						32 4	2747 9				
12	18569 X	16728	-0-	-1841 B	-0-	1028 1	13236 3	Y	2218	2158 0	576
						24 4	2440 9				
01	18352 X	15144	-0-	-3208 B	-0-	1073 1	12748 3	Y	1176	1356 0	396
						29 4	1294 9				
*02	13463 X	13463	-0-	-0- B	-0-	973 1	11069 3	Y	1260	999 0	657
						35 4	1386 9				
03	16027 X	NO RPT	-0-	-16027 B	-0-			Y	NO RPT		657

FALKS GAS UNIT 1		WELL #: C 2H		RRCID -> 287638		COMPL. DATE 09/30/2019		TOTAL DEPTH 12592 PERF.13104 - 17865			
10	21793 X	16131	-0-	-5662 B	-0-	1584 1	14030 3	Y	468	387 0	183
						2 4	515 9				
11	20250 X	15927	-0-	-4323 B	-0-	1604 1	13774 3	Y	498	578 0	103
						1 4	548 9				
12	20925 X	14180	-0-	-6745 B	-0-	1395 1	12317 3	Y	425	418 0	110
						468 9					
01	19995 X	13827	-0-	-6168 B	-0-	1394 1	11949 3	Y	440	402 0	148
						484 9					
*02	10993 X	10993	-0-	-0- B	-0-	1062 1	9591 3	Y	309	296 0	161
						340 9					
03	16461 X	NO RPT	-0-	-16461 B	-0-			Y	NO RPT		161

ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2		WELL #: A 2H		RRCID -> 287664		COMPL. DATE 05/08/2019		TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653			
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-	

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)										CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																			
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3										WELL #: A 3H		RRCID -> 288099		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 13404		PERF.13683 - 20245	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	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-		

WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5										WELL #: B 5H		RRCID -> 288101		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 13249		PERF.13790 - 21859	
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-		

ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A5										WELL #: A 5H		RRCID -> 288185		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 13249		PERF.13511 - 18249	
10	12679	X	11717	-0-	-962	B	-0-	621	1	9726	3	Y	1197	1043	0		469		
								53	4	1317	9								
11	12270	X	11198	-0-	-1072	B	-0-	607	1	9179	3	Y	1237	1450	0		256		
								51	4	1361	9								
12	12493	X	11074	-0-	-1419	B	-0-	602	1	9312	3	Y	1028	1017	0		267		
								29	4	1131	9								
01	12524	X	11146	-0-	-1378	B	-0-	623	1	9195	3	Y	1170	1043	0		394		
								41	4	1287	9								
*02	9578	X	9578	-0-	-0-	B	-0-	520	1	7670	3	Y	1249	992	0		651		
								14	4	1374	9								
03	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	B	-0-					Y	NO RPT				651		

FALKS GAS UNIT 1										WELL #: C 5H		RRCID -> 288274		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 12570		PERF.13012 - 19697	
10	35030	X	26774	-0-	-8256	B	-0-	2648	1	23456	3	Y	607	497	0		238		
								2	4	668	9								
11	32370	X	26490	-0-	-5880	B	-0-	2691	1	23109	3	Y	625	734	0		129		
								2	4	688	9								
12	31403	X	26228	-0-	-5175	B	-0-	2603	1	22989	3	Y	578	557	0		150		
								636	9										
01	29977	X	25750	-0-	-4227	B	-0-	2620	1	22457	3	Y	612	556	0		206		
								673	9										
*02	21918	X	21918	-0-	-0-	B	-0-	2127	1	19320	3	Y	428	411	0		223		
								471	9										
03	27032	X	NO RPT	-0-	-27032	B	-0-					Y	NO RPT				223		

ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1										WELL #: A 1H		RRCID -> 288406		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 13284		PERF.14029 - 20808	
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													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462													
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 288496 COMPL. DATE 03/01/2021 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13309 - 18728													
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		19211 X	19211	-0-	-0- B	-0-	1208 1	15883 3	Y	1872	1626	0	733
							61 4	2059 9					
11		17851 X	17851	-0-	-0- B	-0-	1136 1	14541 3	Y	1947	2277	0	403
							32 4	2142 9					
12		17637 X	17637	-0-	-0- B	-0-	1123 1	14471 3	Y	1834	1760	0	477
							26 4	2017 9					
01		17133 X	17133	-0-	-0- B	-0-	1168 1	13886 3	Y	1861	1711	0	627
							32 4	2047 9					
*02		15124 X	15124	-0-	-0- B	-0-	1067 1	12186 3	Y	1665	1424	0	868
							39 4	1832 9					
03		18135 X	NO RPT	-0-	-18135 B	-0-			Y	NO RPT			868

NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288606 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660													
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-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 288682 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754													
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-

ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 289646 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13317 - 18960													
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-

VALIDUS NRG AQUILLAS ASSETCO LLC 881239													
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 21H RRCID -> 283839 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12483 - 16632													
*09		4578 X	4578	-0-	-0- B	-0-	401 1	2535 2	Y	1032	951	0	51 1 100
							507 4	1135 9					
*10		4232 X	4232	-0-	-0- B	-0-	452 1	2686 2	Y	952	924	0	58 1 70
							47 4	1047 9					
*11		4820 X	4820	-0-	-0- B	-0-	467 1	3050 2	Y	1093	1054	0	58 1 51
							101 4	1202 9					
*12		5011 X	5011	-0-	-0- B	-0-	574 1	3195 2	Y	1041	987	0	41 1 64
							97 4	1145 9					
*01		5544 X	5544	-0-	-0- B	-0-	688 1	3679 2	Y	995	945	0	47 1 67
							82 4	1095 9					
*02		DLQ G-10	4025	-0-	4025 B	4025	418 1	2435 2	Y	988	940	0	24 1 91
							85 4	1087 9					
03		DLQ G-10	9007	-0-	9007 B	13032	1134 1	6425 2	Y	1135	1097	0	55 1 74
							199 4	1249 9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC		//CONT.//		881239										
JULIE		WELL #:		3H	RRCID ->	285643	COMPL. DATE	10/11/2017	TOTAL DEPTH	9256	PERF.	8506	-	8715
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 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-

KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		24H	RRCID ->	286189	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL DEPTH	12218	PERF.	12538	-	17073
*09	3876	X	3876	-0-	-0-	B	-0-	331 1	2074 2	Y	954	883 0	40 1	93
								422 4	1049 9					
*10	3805	X	3805	-0-	-0-	B	-0-	404 1	2397 2	Y	874	854 0	51 1	62
								43 4	961 9					
*11	4760	X	4760	-0-	-0-	B	-0-	477 1	3119 2	Y	964	922 0	59 1	45
								104 4	1060 9					
*12	4964	X	4964	-0-	-0-	B	-0-	587 1	3268 2	Y	917	864 0	42 1	56
								100 4	1009 9					
*01	5517	X	5517	-0-	-0-	B	-0-	704 1	3763 2	Y	878	827 0	48 1	59
								84 4	966 9					
*02	DLQ	G-10	7989	-0-	7989	B	7989	999 1	5818 2	Y	865	791 0	59 1	74
								220 4	952 9					
03	DLQ	G-10	7572	-0-	7572	B	15561	948 1	5392 2	Y	969	932 0	46 1	65
								166 4	1066 9					

KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		23H	RRCID ->	286216	COMPL. DATE	08/27/2018	TOTAL DEPTH	12226	PERF.	12464	-	17282
*09	5831	X	5831	-0-	-0-	B	-0-	531 1	3356 2	Y	1157	1057 0	67 1	111
								671 4	1273 9					
*10	5555	X	5555	-0-	-0-	B	-0-	623 1	3702 2	Y	1058	1017 0	79 1	73
								66 4	1164 9					
*11	7001	X	7001	-0-	-0-	B	-0-	737 1	4817 2	Y	1170	1098 0	92 1	53
								160 4	1287 9					
*12	7324	X	7324	-0-	-0-	B	-0-	906 1	5047 2	Y	1106	1028 0	65 1	66
								154 4	1217 9					
*01	9177	X	9177	-0-	-0-	B	-0-	1225 1	6675 2	Y	1038	972 0	92 1	40
								135 4	1142 9					
*02	DLQ	G-10	10122	-0-	10122	B	10122	1341 1	7795 2	Y	640	549 0	79 1	52
								282 4	704 9					
03	DLQ	G-10	8184	-0-	8184	B	18306	1032 1	5861 2	Y	1010	942 0	51 1	69
								180 4	1111 9					

LOVE UNIT		WELL #:		18H	RRCID ->	286233	COMPL. DATE	08/18/2018	TOTAL DEPTH	12429	PERF.	12304	-	16427
*09	6947	X	6947	-0-	-0-	B	-0-	2379 1	3173 2	Y	1081	897 0	186 1	74
								206 4	1189 9					
*10	6882	X	6033	-0-	-849	B	-0-	1749 1	2960 2	Y	1073	939 0	155 1	53
								144 4	1180 9					
*11	6720	X	6193	-0-	-527	B	-0-	1982 1	2990 2	Y	899	740 0	155 1	57
								232 4	989 9					
*12	6975	X	6680	-0-	-295	B	-0-	1676 1	3439 2	Y	1110	956 0	134 1	77
								344 4	1221 9					
*01	6975	X	6206	-0-	-769	B	-0-	1719 1	2655 2	Y	1040	965 0	101 1	51
								688 4	1144 9					
*02	DLQ	G-10	6019	-0-	6019	B	6019	1652 1	2409 2	Y	809	741 0	53 1	66
								1068 4	890 9					
03	DLQ	G-10	5627	-0-	5627	B	11646	1624 1	2293 2	Y	830	839 0	44 1	13
								797 4	913 9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIVE OAK		
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239												
BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286517 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386												
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	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-

BBG MIXON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286518 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12901 - 13359												
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-

BBG MIXON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 286916 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031												
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 287084 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071												
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 16H RRCID -> 288752 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12369 - 17388												
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-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 28H RRCID -> 288797 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12816 - 19230												
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-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288929 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743												
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239												
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288975 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 26H RRCID -> 289069 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109												
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-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289145 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224												
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-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 289261 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672												
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-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290124 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121												
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-

DICKSON-ALLEN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 290347 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11252 - 17149												
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-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 32H RRCID -> 290885 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12558 - 17105												
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 (CRETACEOUS)		86950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC GRANT		256687		WELL #: 1		RRCID -> 265539		COMPL. DATE 08/28/2021		TOTAL DEPTH 7488		PERF. 6102 - 7084		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
WINDHAM A		085408		WELL #: 1H		RRCID -> 260385		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 13025		PERF.12760 - 19053		
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)		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
BPX OPERATING COMPANY WINDHAM A		085408		WELL #: 1H		RRCID -> 260385		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 13025		PERF.12760 - 19053		
10	10323 X	6429	-0-	-3894	-0-	6129	3	300	9	N	273	245	1	158
11	8340 X	4472	-0-	-3868	-0-	4210	3	262	9	N	238	299	1	97
12	9176 X	7640	-0-	-1536	-0-	7189	3	451	9	N	410	302	1	205
01	9176 X	3160	-0-	-6016	-0-	3009	3	151	9	N	137	157	1	185
02	8288 X	6709	-0-	-1579	-0-	6502	3	9	4	N	180	258	1	107
03	7626 X	998	-0-	-6628	-0-	198	9	998	3	N	-0-			107

MATKIN SUGARKANE UNIT 1		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
WINDHAM A		085408		WELL #: 1H		RRCID -> 266698		COMPL. DATE 03/29/2013		TOTAL DEPTH 14358		PERF.14358 - 19109		
10	8432 X	7656	-0-	-776	-0-	139	1	7517	3	N	-0-			40
11	7470 X	7034	-0-	-436	-0-	130	1	6902	3	N	-0-			40
12	8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	153	1	8193	3	N	-0-			40
01	8060 X	7171	-0-	-889	-0-	143	1	7028	3	N	-0-			40
02	7280 X	6977	-0-	-303	-0-	130	1	6543	3	N	-0-			40
03	8339 X	5981	-0-	-2358	-0-	304	4	131	1	N	-0-			40

MC CARN A		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
WINDHAM A		085408		WELL #: 5H		RRCID -> 266844		COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL DEPTH 13173		PERF.13101 - 19953		
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			153
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			153
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			153
01	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			153
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
*03	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-			153

MC CARN B		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
WINDHAM A		085408		WELL #: 1H		RRCID -> 266847		COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL DEPTH 13047		PERF.13349 - 18750		
10	806 N	23	-0-	-783	-0-	23	3			N	-0-			140
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			140
12	527 N	172	-0-	-355	-0-	97	3	75	9	N	68			208
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-			208
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			208
*03	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-			208

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 HOUSE MOTHERLODE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268791 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184

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	28277 X	28277	-0-	-0-	-0-	513 1	27763 3	N	-0-			157
						1 4						
11	13731 X	13731	-0-	-0-	-0-	252 1	13476 3	N	-0-			157
						3 4						
12	14392 X	14392	-0-	-0-	-0-	266 1	14126 3	N	-0-			157
01	13113 X	13087	-0-	-26	-0-	262 1	12825 3	N	-0-			157
02	11844 X	9585	-0-	-2259	-0-	187 1	9398 3	N	-0-			157
03	13113 X	11242	-0-	-1871	-0-	247 1	10995 3	N	-0-			157

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
 KUNDE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 225297 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
*09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			116
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
*11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			116
*12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-			116
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			116
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			116

KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 249741 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405

*08	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	248 1	824 3	N	187	183 1		218
						206 9						
*09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	666 1	226 3	N	159	167 1		210
						175 9						
*10	868 N	812	-0-	-56	-0-	716 1	96 9	N	87			297
*11	1020 N	984	-0-	-36	-0-	731 1	102 3	N	137	159 1		275
						151 9						
*12	1116 N	812	-0-	-304	-0-	693 1	119 9	N	108	172 1		211
*01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	725 1	151 9	N	137	160 1		188
*02	924 N	827	-0-	-97	-0-	640 1	187 9	N	170	169 1		189
*03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	412 1	577 3	N	209	179 1		219
						230 9						

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93

PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787

10	942 X	942	-0-	-0-	-0-	834 3	108 9	N	98	333 1		128
11	652 X	652	-0-	-0-	-0-	596 3	56 9	N	51			179
12	600 X	600	-0-	-0-	-0-	428 3	172 9	N	156			335
01	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	937 3	392 9	N	356	352 1		339
02	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-	179 1		160
*03	491 X	491	-0-	-0-	-0-	219 3	272 9	N	247			407

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	899 N	758	-0-	-141	-0-	55	1	675	3	N	25	180	1			232
						28	9									
*09	870 N	504	-0-	-366	-0-	315	1	177	3	N	11					243
						12	9									
*10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	155	1	421	3	N	2					245
						2	9									
*11	720 N	376	-0-	-344	-0-	376	3			N	-0-					245
*12	527 N	371	-0-	-156	-0-	371	3			N	-0-					245
*01	589 N	74	-0-	-515	-0-	74	3			N	-0-					245
*02	364 N	70	-0-	-294	-0-	65	1	5	3	N	-0-					245
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					245

F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903

*08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
*10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
*11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 11/04/2019 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12525 - 16939

10	10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	8933	3	1445	9	N	1314	1237	1			351
11	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	7286	3	1161	9	N	1055	1100	1			306
12	9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	7589	3	1636	9	N	1487	1414	1			379
01	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	4129	3	1157	9	N	1052	1261	1			170
02	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	1937	3	279	9	N	254	162	1			262
*03	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	7218	3	1895	9	N	1723	1631	1			354

DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500

*08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	78	1	602	3	N	115					533
						127	9									
*09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	558	1	262	3	N	102	493	1			142
						112	9									
*10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	712	1	6	9	N	5					147
*11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					147
*12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					147
*01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					147
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					147
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
SCHENDEL UNIT A-189		WELL #:		1	RRCID ->	259776	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	12944	PERF.13400	- 17558		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIVINGSTON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259781	COMPL. DATE	03/08/2017	TOTAL DEPTH	12243	PERF.12579	- 16912		
*08	9052 X	7566	-0-	-1486	-0-	1077	1	5664	3	N	750	695	1	187
						825	9							
*09	8580 X	7123	-0-	-1457	-0-	1052	1	5313	3	N	689	668	1	208
						758	9							
*10	8866 X	7383	-0-	-1483	-0-	1129	1	5459	3	N	723	718	1	213
						795	9							
*11	8580 X	6878	-0-	-1702	-0-	1144	1	5001	3	N	666	731	1	148
						733	9							
*12	8029 X	6380	-0-	-1649	-0-	1162	1	4558	3	N	600	535	1	213
						660	9							
*01	7564 X	6467	-0-	-1097	-0-	1182	1	4552	3	N	666	701	1	178
						733	9							
*02	6664 X	5674	-0-	-990	-0-	1092	1	3942	3	N	582	670	1	90
						640	9							
03	7378 X	6087	-0-	-1291	-0-	1134	1	4278	3	N	614	512	1	192
						675	9							

SCHENDEL UNIT A		WELL #:		G 1	RRCID ->	259783	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	12738	PERF.13100	- 17442
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	105
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105

KENNEDY		WELL #:		1	RRCID ->	259784	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	12333	PERF.12674	- 17080
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	202
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	202
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	202
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	202
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	202
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	202
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	202
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	202

RANCHO SALADO		WELL #:		1	RRCID ->	259786	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	12601	PERF.13030	- 17789
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
GROSS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259788	COMPL. DATE	04/05/2017	TOTAL DEPTH	12723	PERF.	13192 - 17114	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*09	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	1	1	3302	3	N	54		139
						59	9						
*10	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2679	3	101	5	N	52		191
						57	9						
*11	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	10	1	2491	3	N	67		258
						74	9						
*12	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	44	1	1996	3	N	22	173 1	107
						24	9						
*01	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	29	1	1128	3	N	31		138
						34	9						
.02	2 X	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	9	N	1		139
*03	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	70	1	3289	3	N	439	356 1	222
						247	5	483	9				

YANTA CATTLE CO. A-288		WELL #:		2	RRCID ->	259789	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	13361	PERF.	13694 - 16992	
*04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		171
*05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		171
*06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		171
*07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		171
*08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		171
*09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		171
*10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		171
*11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		171
*12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		171
*01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	1			N	-0-		171
*02	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	1			N	-0-		171
*03	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	1			N	-0-		171

SPEAR REYNOLDS UNIT A		WELL #:		G 1	RRCID ->	260033	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	12739	PERF.	13865 - 18018	
*09	13473 X	13473	-0-	-0-	-0-	345	1	9699	3	N	3117	2979 1	628
						3429	9						
*10	18032 X	18032	-0-	-0-	-0-	150	1	12372	3	N	4584	4576 1	636
						468	5	5042	9				
*11	21158 X	21158	-0-	-0-	-0-	278	1	14933	3	N	5406	5453 1	589
						5947	9						
*12	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	304	1	6298	3	N	2264	2565 1	288
						2490	9						
*01	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	488	1	3726	3	N	1569	1422 1	435
						1726	9						
*02	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	552	1	757	3	N	902	1089 1	248
						992	9						
.03	2356 X	1645	-0-	-711	-0-	619	1	1026	9	N	933	858 1	323

TAYLOR FARMS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	260245	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	12530 - 16880	
*08	2883 X	1713	-0-	-1170	-0-	1447	3	266	9	N	242	682 1	175
*09	2370 X	1731	-0-	-639	-0-	1410	3	321	9	N	292	168 1	299
*10	2077 X	1085	-0-	-992	-0-	1	1	918	3	N	151	172 1	278
						166	9						
*11	1980 X	541	-0-	-1439	-0-	483	3	58	9	N	53		331
*12	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	189	189 1	331
*01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-		331
*02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-		331
*03	3100 N	31446	-0-	28346	28346	290	1	21821	3	N	8486	8528 1	289
						9335	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 17800												
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	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*09	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	86	1	1941	3	N	383	384 0 74
						421	9					
*10	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	126	1	1973	3	N	402	404 0 72
						73	5	442	9			
*11	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	90	1	1779	3	N	523	176 0 354 1 65
						575	9					
*12	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	101	1	2924	3	N	515	515 0 65
						567	9					
*01	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	311	1	755	3	N	419	420 0 64
						461	9					
*02	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	325	1	876	3	N	408	408 0 64
						449	9					
*03	763 X	763	-0-	-0-	-0-	308	1	291	3	N	130	130 0 64
						21	5	143	9			

SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350												
*09	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1605	3	349	9	N	317	353 1 286
*10	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	1833	3	69	5	N	377	353 1 310
						415	9					
*11	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1559	3	336	9	N	305	329 1 286
*12	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2064	3	490	9	N	445	344 1 387
*01	2325 N	1094	-0-	-1231	-0-	1005	3	89	9	N	81	182 1 286
*02	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1363	3	505	9	N	459	186 1 559
03	2542 N	1750	-0-	-792	-0-	1277	3	96	5	N	343	538 1 364
						377	9					

YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207												
*09	14054 X	14054	-0-	-0-	-0-	1354	1	11354	3	N	1224	1224 1 269
						1346	9					
*10	14529 X	14529	-0-	-0-	-0-	1386	1	11484	3	N	1114	1225 1 158
						434	5	1225	9			
*11	11475 X	11475	-0-	-0-	-0-	1042	1	9362	3	N	974	885 1 247
						1071	9					
*12	12508 X	12508	-0-	-0-	-0-	1116	1	10139	3	N	1139	1030 1 356
						1253	9					
*01	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	804	1	7056	3	N	826	890 1 292
						909	9					
*02	10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	923	1	7969	3	N	1051	1074 1 269
						1156	9					
*03	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	1000	1	7869	3	N	1050	1098 1 221
						591	5	1155	9			

YANTA CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606												
*09	14B2 EXT	22182	-0-	22182	31284	363	1	14591	3	N	6571	6176 0 185 1 302
						7228	9					
*10	14B2 EXT	95745	-0-	95745	127029	790	1	62434	3	N	27462	27246 0 319 1 199
						2313	5	30208	9			
*11	192800 X	65771	-0-	-127029	-0-	635	1	44553	3	N	18712	18303 0 373 1 235
						20583	9					
*12	55100 X	55100	-0-	-0-	-0-	522	1	38635	3	N	14494	12660 0 2024 1 45
						15943	9					
*01	79546 X	34284	-0-	-45262	-0-	340	1	23601	3	N	9403	9369 0 79
						10343	9					
*02	71848 X	23024	-0-	-48824	-0-	252	1	16023	3	N	6135	4982 0 551 1 681
						6749	9					
03	79546 X	35636	-0-	-43910	-0-	401	1	24108	3	N	8536	8328 0 759 1 130
						1737	5	9390	9			

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
YANTA CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13447 - 17741															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	334	1	1639	3	N	917	1058	1	195
							1009	9							
*10		2759 X	2657	-0-	-102	-0-	352	1	1420	3	N	755	685	1	265
							54	5	831	9					
*11		2670 X	2185	-0-	-485	-0-	326	1	1057	3	N	729	666	1	328
							802	9							
*12		2759 X	2225	-0-	-534	-0-	370	1	1093	3	N	693	709	1	312
							762	9							
*01		2759 X	1555	-0-	-1204	-0-	211	1	665	3	N	617	700	1	229
							679	9							
02		2492 X	249	-0-	-2243	-0-	249	1			N	-0-			229
03		2666 X	312	-0-	-2354	-0-	150	1	162	9	N	147	194	1	182

ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 17950															
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118

F. MALEK UNIT R WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933															
*08		5084 X	3939	-0-	-1145	-0-	286	1	3144	3	N	463	535	1	264
							509	9							
*09		4920 X	3688	-0-	-1232	-0-	325	1	2887	3	N	433	357	1	340
							476	9							
*10		4185 X	3038	-0-	-1147	-0-	251	1	2455	3	N	302	333	1	309
							332	9							
*11		4050 X	2973	-0-	-1077	-0-	159	1	2363	3	N	410	348	1	371
							451	9							
*12		3937 X	1217	-0-	-2720	-0-	242	1	790	3	N	168	181	1	358
							185	9							
*01		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	205	1	3639	3	N	477	546	1	289
							525	9							
*02		3444 X	3342	-0-	-102	-0-	351	1	2509	3	N	438	365	1	362
							482	9							
03		3069 X	2958	-0-	-111	-0-	296	1	2399	3	N	239	360	1	241
							263	9							

OWENS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365															
*09		5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	279	1	4043	3	N	789	421	0	358 1 184
							868	9							
*10		5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	172	1	4370	3	N	966	907	1	243
							165	5	1063	9					
*11		5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	169	1	4116	3	N	821	881	1	183
							903	9							
*12		5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	173	1	4083	3	N	920	884	1	219
							1012	9							
*01		5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	202	1	4520	3	N	968	916	1	271
							1065	9							
*02		4144 X	3191	-0-	-953	-0-	157	1	2471	3	N	512	502	0	191 1 90
							563	9							
03		4588 X	3582	-0-	-1006	-0-	135	1	2605	3	N	589	589	0	90
							194	5	648	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
*08		1984 N	1487	-0-	-497	-0-		8 1	1083 3	N	360	199
								396 9				
*09		1770 N	956	-0-	-814	-0-		16 1	602 3	N	307	329
								338 9				
*10		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-		1269 3	527 9	N	479	278
*11		1440 N	813	-0-	-627	-0-		519 3	294 9	N	267	357
*12		3100 N	4612	-0-	1512	1512		3618 3	994 9	N	904	711
*01		3100 N	3015	-0-	-85	1427		17 1	2525 3	N	430	408
								473 9				
*02		2800 N	5379	-0-	2579	4006		158 1	4282 3	N	854	712
								939 9				
*03		8576 X	4570	-0-	-4006	-0-		149 1	3566 3	N	777	469
								855 9				

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365												
*08		4836 X	2824	-0-	-2012	-0-		2496 3	328 9	N	298	289
*09		6942 X	6942	-0-	-0-	-0-		6504 3	438 9	N	398	333
*10		7575 X	7575	-0-	-0-	-0-		7109 3	466 9	N	424	243
*11		6186 X	6186	-0-	-0-	-0-		5707 3	479 9	N	435	310
*12		6448 X	6220	-0-	-228	-0-		5732 3	488 9	N	444	265
*01		6448 X	4256	-0-	-2192	-0-		3824 3	432 9	N	393	305
*02		5824 X	4144	-0-	-1680	-0-		3730 3	414 9	N	376	310
03		6448 X	3771	-0-	-2677	-0-		3252 3	519 9	N	472	282

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984												
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	230
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25	255
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	255
*01		24917 X	24917	-0-	-0-	-0-		282 1	17672 3	N	6330	164
								6963 9				
*02		24621 X	24621	-0-	-0-	-0-		435 1	18974 3	N	4738	479
								5212 9				
*03		41043 X	41043	-0-	-0-	-0-		362 1	29629 3	N	8062	116
								2184 5	8868 9			

F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840												
*08		5365 X	5365	-0-	-0-	-0-		334 1	4836 3	N	177	368
								195 9				
*09		3630 X	3427	-0-	-203	-0-		402 1	2909 3	N	105	306
								116 9				
*10		3751 X	1309	-0-	-2442	-0-		166 1	1088 3	N	50	356
								55 9				
*11		9192 X	9192	-0-	-0-	-0-		422 1	8399 3	N	337	345
								371 9				
*12		6985 X	6985	-0-	-0-	-0-		250 1	6449 3	N	260	430
								286 9				
*01		6231 X	6231	-0-	-0-	-0-		292 1	5662 3	N	252	520
								277 9				
*02		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-		250 1	5039 3	N	191	550
								210 9				
03		3751 X	3380	-0-	-371	-0-		92 1	2994 3	N	267	457
								294 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	128	1	2145	3	N	511	514	0	235
						562	9							
*10	1085 N	315	-0-	-770	-0-	18	1	216	3	N	66	70	0	231
						8	5	73	9					
*11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	24	1	960	3	N	257	260	0	228
						283	9							
*12	1085 N	474	-0-	-611	-0-	12	1	355	3	N	97	97	0	228
						107	9							
*01	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	378	1	1824	3	N	515	516	0	227
						567	9							
*02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	303	1	931	3	N	298	273	0	160 1 92
						328	9							
*03	3100 N	5788	-0-	2688	2688	273	1	4202	3	N	910	741	0	159 1 102
						312	5	1001	9					
WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078														
*09	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	3942	3	803	9	N	730	708	1	292
*10	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	53	1	3643	3	N	711	717	1	286
						138	5	782	9					
*11	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	228	1	3228	3	N	679	680	1	285
						747	9							
*12	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	3616	3	845	9	N	768	721	1	332
*01	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	17	1	3262	3	N	669	698	1	303
						736	9							
*02	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	33	1	2886	3	N	574	675	1	202
						631	9							
*03	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3088	3	232	5	N	622	541	1	283
						684	9							
COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157														
*08	2294 X	1567	-0-	-727	-0-	9	1	1082	3	N	433	350	1	253
						476	9							
*09	2160 X	988	-0-	-1172	-0-	1	1	563	3	N	385	475	1	163
						424	9							
*10	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			163
*11	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			163
*12	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	303	168	1	298
*01	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			298
*02	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	254	1	2089	3	N	675	358	1	615
						743	9							
*03	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	338	1	1745	3	N	581	730	1	466
						639	9							
F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783														
*08	4495 X	4256	-0-	-239	-0-	194	1	3396	3	N	605	671	1	274
						666	9							
*09	4350 X	3830	-0-	-520	-0-	213	1	3022	3	N	541	526	1	289
						595	9							
*10	4433 X	3511	-0-	-922	-0-	343	1	2608	3	N	509	531	1	267
						560	9							
*11	4290 X	2739	-0-	-1551	-0-	414	1	1962	3	N	330	351	1	246
						363	9							
*12	4278 X	2989	-0-	-1289	-0-	359	1	2077	3	N	503	513	1	236
						553	9							
*01	4247 X	3220	-0-	-1027	-0-	328	1	2387	3	N	459	362	1	333
						505	9							
*02	3584 X	2747	-0-	-837	-0-	318	1	1826	3	N	548	557	1	324
						603	9							
03	3503 X	1830	-0-	-1673	-0-	352	1	1175	3	N	275	338	1	261
						303	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878

*04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			169
*05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			169
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169

POGUE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176

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

RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695

*08		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			184
*09		210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			184
*10		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			184
*11		210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			184
*12		142 X	142	-0-	-0-	-0-		142	3		N	-0-			184
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
03		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			184

RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780

*08		4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-			83
*09		6322 X	6322	-0-	-0-	-0-		6106	3	216	9	N	196		279
*10		4867 X	4776	-0-	-0-	-91		13	1	4763	3	N	-0-	179 1	100
*11		4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-						N	-0-		100
*12		4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-						N	-0-		100
*01		4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-						N	-0-		100
*02		4396 X	-0-	-0-	-4396	-0-						N	-0-		100
*03		10807 X	10807	-0-	-0-	-0-		28	1	10439	3	N	309	149 1	260
								340	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 #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*08		9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	422	1	9274	3	N	271	550	1	252
							298	9							
*09		5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	566	1	4981	3	N	155	159	1	248
							171	9							
*10		6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	634	1	5782	3	N	169			417
							186	9							
*11		13529 X	13529	-0-	-0-	-0-	732	1	12481	3	N	287	358	1	346
							316	9							
*12		4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-			346
*01		4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-			346
*02		8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	402	1	7936	3	N	491	532	1	305
							540	9							
*03		6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	228	1	5894	3	N	418	357	1	366
							460	9							

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895															
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
*09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			100
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896															
*08		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	481	1	4249	3	N	124	177	1	214
							136	9							
*09		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	438	1	4071	3	N	107	158	1	163
							118	9							
*10		5146 X	4556	-0-	-590	-0-	468	1	3974	3	N	104	158	1	109
							114	9							
*11		4980 X	4415	-0-	-565	-0-	489	1	3807	3	N	108			217
							119	9							
*12		5146 X	4297	-0-	-849	-0-	499	1	3698	3	N	91	149	1	159
							100	9							
*01		4867 X	4074	-0-	-793	-0-	597	1	3336	3	N	128	161	1	126
							141	9							
*02		4312 X	478	-0-	-3834	-0-	457	1	21	9	N	19			145
03		4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	4			149

F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496															
*08		7161 X	6027	-0-	-1134	-0-	5403	3	624	9	N	567	532	1	147
*09		6930 X	5376	-0-	-1554	-0-	4794	3	582	9	N	529	499	1	177
*10		7037 X	5406	-0-	-1631	-0-	4779	3	627	9	N	570	533	1	214
*11		6360 X	5073	-0-	-1287	-0-	4468	3	605	9	N	550	508	1	256
*12		6572 X	5157	-0-	-1415	-0-	4545	3	612	9	N	556	554	1	258
*01		6014 X	5090	-0-	-924	-0-	4479	3	611	9	N	555	711	1	102
*02		5012 X	522	-0-	-4490	-0-	459	3	63	9	N	57			159
*03		5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5418	3	549	9	N	499	342	1	316

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872														
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	5208 X	4532	-0-	-676	-0-	224	1	3977	3	N	301	1047	1	230
						331	9							
*09	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	217	1	3922	3	N	291	176	1	345
						320	9							
*10	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	217	1	4042	3	N	320	334	1	331
						352	9							
*11	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	220	1	3701	3	N	326	359	1	298
						359	9							
*12	4619 X	4041	-0-	-578	-0-	219	1	3462	3	N	327	181	1	444
						360	9							
*01	4619 X	4461	-0-	-158	-0-	243	1	3562	3	N	596	538	1	502
						656	9							
*02	4172 X	1354	-0-	-2818	-0-	52	1	1191	3	N	101			603
						111	9							
*03	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	246	1	4886	3	N	230	347	1	486
						253	9							

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761														
*08	4557 X	4151	-0-	-406	-0-	2	1	3508	3	N	583	546	1	324
						641	9							
*09	3900 X	3739	-0-	-161	-0-	18	1	3135	3	N	533	178	1	679
						586	9							
*10	4681 X	2266	-0-	-2415	-0-	10	1	1796	3	N	418	722	1	375
						460	9							
*11	4530 X	2919	-0-	-1611	-0-	16	1	2492	3	N	374	357	1	392
						411	9							
*12	4681 X	4558	-0-	-123	-0-	3792	3	766	9	N	696	523	1	565
*01	4154 X	4069	-0-	-85	-0-	2	1	3432	3	N	577	554	1	588
						635	9							
*02	3500 X	2803	-0-	-697	-0-	12	1	2382	3	N	372	170	1	790
						409	9							
03	4557 X	3922	-0-	-635	-0-	1	1	3209	3	N	647	542	1	895
						712	9							

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 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-

PULLIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266490 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047														
*08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	84	1	114	3	N	30			221
						33	9							
*09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	44	1	98	9	N	89	173	1	137
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	83	1	61
*11	3000 N	5460	-0-	2460	2460	5460	3			N	-0-			61
*12	3100 N	3980	-0-	880	3340	3980	3			N	-0-			61
*01	3100 N	-0-	-0-	-3100	240					N	-0-			61
*02	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			61
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			61

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	9982 X	6149	-0-	-3833	-0-	544	1	5509	3	N	87	178	1			203
						96	9									
*09	15794 X	15794	-0-	-0-	-0-	550	1	14802	3	N	402	315	1			290
						442	9									
*10	32037 X	32037	-0-	-0-	-0-	324	1	30882	3	N	755	864	1			181
						831	9									
*11	26942 X	26942	-0-	-0-	-0-	1026	1	25159	3	N	688	716	1			153
						757	9									
*12	30497 X	30497	-0-	-0-	-0-	940	1	28810	3	N	679	669	1			163
						747	9									
*01	14177 X	14177	-0-	-0-	-0-	650	1	13162	3	N	332	358	1			137
						365	9									
*02	24419 X	24419	-0-	-0-	-0-	636	1	23120	3	N	603	352	1			388
						663	9									
03	11749 X	10877	-0-	-872	-0-	338	1	9947	3	N	538	714	1			212
						592	9									

BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203

*08	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3556	3	210	9	N	191	367	1			212
*09	4740 X	3390	-0-	-1350	-0-	3243	3	147	9	N	134	165	1			181
*10	4898 X	3188	-0-	-1710	-0-	1	1	3005	3	N	165	160	1			186
						182	9									
*11	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	4781	3	231	9	N	210	158	1			238
*12	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	5471	3	306	9	N	278	349	1			167
*01	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	5945	3	395	9	N	359	320	1			206
*02	4676 X	1999	-0-	-2677	-0-	9	1	1881	3	N	99	175	1			130
						109	9									
03	5766 X	286	-0-	-5480	-0-	131	3	155	9	N	141	180	1			91

ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157

*08	5270 X	481	-0-	-4789	-0-	319	1	162	9	N	147	191	1			267
*09	5190 X	1208	-0-	-3982	-0-	214	1	859	3	N	123	167	1			223
						135	9									
*10	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	233	1	5224	3	N	113	180	1			156
						124	9									
*11	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					156
*12	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	250	1	8833	3	N	268					424
						295	9									
*01	5580 X	3255	-0-	-2325	-0-	202	1	3053	3	N	-0-					424
*02	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					424
03	6572 X	25	-0-	-6547	-0-	10	1	15	9	N	14					438

ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708

*09	3720 X	1781	-0-	-1939	-0-	277	1	1200	3	N	276	313	1			148
						304	9									
*10	4495 X	1745	-0-	-2750	-0-	286	1	1089	3	N	299	342	1			105
						41	5	329	9							
*11	7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	232	1	5957	3	N	1479	1240	1			344
						1627	9									
*12	16584 X	16584	-0-	-0-	-0-	264	1	12612	3	N	3371	3429	1			286
						3708	9									
*01	14644 X	14644	-0-	-0-	-0-	347	1	10345	3	N	3593	3551	1			328
						3952	9									
*02	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	361	1	3707	3	N	1162	1250	1			240
						1278	9									
*03	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	462	1	3946	3	N	985	908	1			317
						296	5	1084	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 04/27/2018 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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	2340 X	1932	-0-	-408	-0-	314	1	1244	3	N	340	319	1	195
						374	9							
10	2759 X	433	-0-	-2326	-0-	255	1	178	9	N	162	175	1	182
*11	2670 X	27	-0-	-2643	-0-	16	3	11	9	N	10			192
*12	2759 X	483	-0-	-2276	-0-	10	1	239	3	N	213			405
						234	9							
01	2077 X	248	-0-	-1829	-0-	101	1	147	9	N	134	362	1	177
02	1792 X	192	-0-	-1600	-0-	172	1	20	9	N	18			195
03	496 X	88	-0-	-408	-0-	88	1			N	-0-			195

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452														
*08	682 N	475	-0-	-207	-0-	312	3	163	9	N	148	360	1	155
*09	660 N	390	-0-	-270	-0-	233	3	157	9	N	143	173	1	125
*10	651 N	373	-0-	-278	-0-	252	3	121	9	N	110			235
*11	450 N	435	-0-	-15	-0-	289	1	146	9	N	133	184	1	184
*12	403 N	211	-0-	-192	-0-	81	3	130	9	N	118	172	1	130
*01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	18	1	1089	3	N	144	38	0	236
						158	9							
*02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1123	3	132	9	N	120	124	0	232
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	102	3	94	9	N	85	84	0	233

BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397														
*09	3660 X	3339	-0-	-321	-0-	10	1	2630	3	N	635	637	0	139
						699	9							
*10	3441 X	3357	-0-	-84	-0-	62	1	2471	3	N	665	667	0	137
						92	5	732	9					
*11	3330 X	2932	-0-	-398	-0-	87	1	2195	3	N	591	592	0	136
						650	9							
*12	3441 X	2224	-0-	-1217	-0-	23	1	1827	3	N	340	292	0	184
						374	9							
*01	3441 X	3220	-0-	-221	-0-	157	1	2306	3	N	688	491	0	191
						757	9					191	1	190
*02	3108 X	2327	-0-	-781	-0-	132	1	1586	3	N	554	556	0	188
						609	9							
03	3348 X	2655	-0-	-693	-0-	61	1	1861	3	N	540	247	0	354
						139	5	594	9			354	1	127

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12650 - 17257														
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
OLSON-BAKER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	269840	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	11856	PERF.12051	- 17489		
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
*08	8494 X	6844	-0-	-1650	-0-	1	1	6043	3	N	727	729	0	80
						800	9							
*09	8220 X	7009	-0-	-1211	-0-	6178	3	831	9	N	755	433	0	224
*10	7254 X	993	-0-	-6261	-0-	881	3	112	9	N	102	159	1	167
*11	9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	151	1	8412	3	N	818	597	0	88
						900	9					300	1	
*12	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	77	1	6251	3	N	889	871	0	106
						978	9							
*01	7254 X	6319	-0-	-935	-0-	231	1	5257	3	N	755	705	1	156
						831	9							
*02	7672 X	5693	-0-	-1979	-0-	272	1	4732	3	N	626	393	0	198
						689	9					191	1	
03	8494 X	5143	-0-	-3351	-0-	330	1	3987	3	N	751	752	0	197
						826	9							

ESKEW WEST UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	269841	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	11983	PERF.12320	- 17206		
*08	633 X	633	-0-	-0-	-0-	552	3	81	9	N	74	164	1	89
*09	777 X	777	-0-	-0-	-0-	679	3	98	9	N	89			178
*10	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	164	1	1244	3	N	71	149	1	100
						78	9							
*11	314 X	314	-0-	-0-	-0-	207	1	107	9	N	97			197
*12	533 X	533	-0-	-0-	-0-	181	1	249	3	N	94	150	1	141
						103	9							
*01	492 X	492	-0-	-0-	-0-	235	1	151	3	N	96			237
						106	9							
*02	706 X	706	-0-	-0-	-0-	214	1	400	3	N	84			321
						92	9							
*03	427 X	427	-0-	-0-	-0-	262	1	107	3	N	53	179	1	195
						58	9							

ARNOLD UNIT B		WELL #:		2	RRCID ->	269842	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	12837	PERF.12926	- 19106		
*08	21107 X	21107	-0-	-0-	-0-	307	1	20112	3	N	625	711	1	254
						688	9							
*09	16465 X	16465	-0-	-0-	-0-	278	1	15612	3	N	523	620	1	157
						575	9							
*10	20026 X	12282	-0-	-7744	-0-	283	1	11516	3	N	439	348	1	248
						483	9							
*11	19380 X	12516	-0-	-6864	-0-	263	1	11783	3	N	427	533	1	142
						470	9							
*12	20026 X	6373	-0-	-13653	-0-	234	1	5924	3	N	195	184	1	153
						215	9							
*01	20026 X	7647	-0-	-12379	-0-	195	1	7093	3	N	326	182	1	297
						359	9							
*02	15372 X	5484	-0-	-9888	-0-	98	1	5190	3	N	178	351	1	124
						196	9							
03	12927 X	9301	-0-	-3626	-0-	116	1	8803	3	N	347	350	1	121
						382	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08		4805 X	4078	-0-	-727	-0-	3514	3	564	9	N	513	667	1		141	
*09		4260 X	3596	-0-	-664	-0-	3069	3	527	9	N	479	366	1		254	
*10		4371 X	3622	-0-	-749	-0-	3072	3	550	9	N	500	505	1		249	
*11		3960 X	2707	-0-	-1253	-0-	1	1	2290	3	N	378	351	1		276	
							416	9									
*12		4092 X	1933	-0-	-2159	-0-	114	1	1582	3	N	215	175	1		316	
							237	9									
*01		2460 X	703	-0-	-1757	-0-	134	1	486	3	N	75	172	1		219	
							83	9									
*02		1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	14	1	1402	3	N	179	170	1		228	
							197	9									
*03		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	46	1	3921	3	N	693	688	1		233	
							762	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613																	
*08		7595 X	5595	-0-	-2000	-0-	1238	1	4074	3	N	257	359	1		135	
							283	9									
*09		10752 X	10752	-0-	-0-	-0-	718	1	9628	3	N	369	333	1		171	
							406	9									
*10		6913 X	3384	-0-	-3529	-0-	262	1	2883	3	N	217	179	1		209	
							239	9									
*11		6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-				209	
*12		6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-				209	
*01		5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-				209	
*02		5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-				209	
03		1829 X	453	-0-	-1376	-0-	453	3			N	-0-				209	

MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17428																	
*09		1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	52	1	707	3	N	268	268	0		141	
							295	9									
10		83 X	83	-0-	-0-	-0-	83	1			N	-0-				141	
11		69 X	69	-0-	-0-	-0-	65	1	4	9	N	4	4	0		141	
*12		125 X	125	-0-	-0-	-0-	52	1	67	3	N	5	5	0		141	
							6	9									
01		257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	1			N	-0-				141	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141	

MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13329 - 17618																	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7				149	
11		20 X	20	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149	
12		32 X	32	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149	
*01		120 X	120	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149	
02		105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	1	115	3	N	-0-				149	
*03		5 X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	9	N	4				153	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SCHENDEL UNIT A WELL #: G 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526															
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	
*09		13162 X	13162	-0-	-0-	-0-	144	1	10253	3	N	2514	2229	1	584
							2765	9							
*10		9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	171	1	7137	3	N	2073	2319	1	338
							270	5	2280	9					
*11		13326 X	13326	-0-	-0-	-0-	288	1	10027	3	N	2737	3002	1	73
							3011	9							
*12		14583 X	14583	-0-	-0-	-0-	285	1	11392	3	N	2642	2556	1	159
							2906	9							
*01		12135 X	12135	-0-	-0-	-0-	179	1	9390	3	N	2333	2356	1	136
							2566	9							
02		4032 X	18	-0-	-4014	-0-	18	1			N	-0-			136
03		4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-			136
F. MALEK UNIT L WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184															
*08		6634 X	6461	-0-	-173	-0-	404	1	5879	3	N	162	346	1	424
							178	9							
*09		5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	450	1	4549	3	N	116	173	1	367
							128	9							
*10		5146 X	518	-0-	-4628	-0-	518	1			N	-0-			367
*11		7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	464	1	6453	3	N	228			595
							251	9							
*12		12981 X	12981	-0-	-0-	-0-	522	1	12004	3	N	414	355	1	654
							455	9							
*01		11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	528	1	10713	3	N	433	714	1	373
							476	9							
*02		9920 X	9920	-0-	-0-	-0-	420	1	9103	3	N	361	332	1	402
							397	9							
03		6727 X	5491	-0-	-1236	-0-	226	1	4858	3	N	370	353	1	419
							407	9							
KOERNER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512															
*08		3379 X	2816	-0-	-563	-0-	324	1	2422	3	N	64			221
							70	9							
*09		8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	86	1	8381	3	N	106	171	1	156
							117	9							
*10		8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	74	1	8789	3	N	96			252
							106	9							
*11		9051 X	9051	-0-	-0-	-0-	4	1	8961	3	N	78			330
							86	9							
*12		9470 X	9470	-0-	-0-	-0-	2	1	9387	3	N	74	159	1	245
							81	9							
*01		9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	2	1	9291	3	N	1	181	1	65
							1	9							
*02		4256 X	2807	-0-	-1449	-0-	64	1	2612	3	N	119			184
							131	9							
03		4774 X	2441	-0-	-2333	-0-	2355	3	86	9	N	78			262

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270443 COMPL. DATE 07/28/2014													TOTAL DEPTH 12033	PERF.12568 - 17935
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
*08	3410 X	2672	-0-	-738	-0-	245	1	1797	3	N	573	1422	1	388
						830	9							
*09	3300 X	102	-0-	-3198	-0-	101	1		1	N	1			389
*10	5611 X	4684	-0-	-927	-0-	19	1	3390	3	N	1159	1268	1	280
						1275	9							
*11	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-			280
*12	5611 X	5006	-0-	-605	-0-	175	1	3543	3	N	1171	695	1	756
						1288	9							
*01	2715 X	2542	-0-	-173	-0-	190	1	1733	3	N	563	1073	1	246
						619	9							
*02	778 X	778	-0-	-0-	-0-	61	1	587	3	N	118	179	1	185
						130	9							
*03	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	213	1	2532	3	N	827	848	1	164
						910	9							
F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 09/10/2014													TOTAL DEPTH 12772	PERF.12956 - 18002
*08	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	404	1	7188	3	N	419	885	1	370
						461	9							
*09	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	460	1	6314	3	N	414	315	1	469
						455	9							
*10	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	562	1	6127	3	N	433	519	1	383
						476	9							
*11	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	548	1	5649	3	N	443	367	1	459
						487	9							
*12	7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	548	1	5990	3	N	455	357	1	557
						501	9							
*01	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	632	1	5293	3	N	419	542	1	434
						461	9							
*02	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	540	1	5095	3	N	405	340	1	499
						446	9							
03	3813 X	3758	-0-	-55	-0-	287	1	2986	3	N	441	528	1	412
						485	9							
GROSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270873 COMPL. DATE 07/23/2014													TOTAL DEPTH 12801	PERF.13072 - 17679
*09	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	330	1	4055	3	N	875	878	0	174
						963	9							
*10	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	254	1	3671	3	N	858	859	0	173
						138	5	944	9					
*11	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	328	1	2399	3	N	796	798	0	171
						876	9							
*12	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	323	1	2815	3	N	817	127	0	329
						899	9					532	1	
*01	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	247	1	1411	3	N	451	220	0	202
						496	9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
*03	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	263	1	4121	3	N	1282	888	0	69
						307	5	1410	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 A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905

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	6200 X	5284	-0-	-916	-0-	131	1	4501	3	N	593	503	1	316
						652	9							
*09	6000 X	5129	-0-	-871	-0-	141	1	4434	3	N	504	511	1	309
						554	9							
*10	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	63	1	5646	3	N	565	520	1	354
						622	9							
*11	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	29	1	5039	3	N	520	526	1	348
						572	9							
*12	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	66	1	4899	3	N	517	535	1	330
						569	9							
*01	6324 X	5329	-0-	-995	-0-	71	1	4721	3	N	488	534	1	284
						537	9							
*02	5712 X	932	-0-	-4780	-0-	16	1	798	3	N	107	180	1	211
						118	9							
03	6324 X	4610	-0-	-1714	-0-	70	1	4035	3	N	459	354	1	316
						505	9							

LIVE BEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12671 - 19155

*08	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	9			172
*09	22990 X	22990	-0-	-0-	-0-	195	1	9531	3	N	12058	12069	0	161
						13264	9							
*10	86920 X	86920	-0-	-0-	-0-	30	1	72583	3	N	13006	12906	0	82
						14307	9					179	1	
*11	85837 X	85837	-0-	-0-	-0-	13	1	72479	3	N	12132	12130	0	84
						13345	9							
*12	84062 X	84062	-0-	-0-	-0-	53	1	71633	3	N	11251	11246	0	89
						12376	9							
*01	87215 X	87215	-0-	-0-	-0-	460	1	71982	3	N	13430	13427	0	92
						14773	9							
*02	76095 X	76095	-0-	-0-	-0-	691	1	62317	3	N	11897	11897	0	92
						13087	9							
*03	57683 X	57683	-0-	-0-	-0-	437	1	47196	3	N	9136	8275	0	97
						10050	9					856	1	

KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 19052

*08	6758 X	5135	-0-	-1623	-0-	4	1	4817	3	N	285	352	1	231
						314	9							
*09	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	18	1	3390	3	N	189	159	1	261
						208	9							
*10	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	17	1	3273	3	N	183	183	1	261
						201	9							
*11	4980 X	3121	-0-	-1859	-0-	11	1	2908	3	N	184	179	1	266
						202	9							
*12	5146 X	1954	-0-	-3192	-0-	9	1	1833	3	N	102			368
						112	9							
*01	5146 X	1897	-0-	-3249	-0-	330	1	1445	3	N	111	186	1	293
						122	9							
*02	3388 X	1965	-0-	-1423	-0-	308	1	1532	3	N	114	172	1	235
						125	9							
03	3503 X	2683	-0-	-820	-0-	449	1	2055	3	N	163	160	1	238
						179	9							

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-			N	-0-			170
*09	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-			N	-0-			170
*10	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			170
*11	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	165 1	2634 3	N	285	338 1		117
						314 9						
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
*01	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	262 1	3996 3	N	688	685 1		120
						757 9						
*02	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	331 1	2955 3	N	418	338 1		200
						460 9						
*03	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	448 1	4614 3	N	734	688 1		246
						807 9						

 SPINN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

 PULLIN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271527 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13146 - 18774

*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			173
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40	213 5		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 271530 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12858 - 18449

*08	8835 X	7347	-0-	-1488	-0-	353 1	6273 3	N	655	696 1		155
						721 9						
*09	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	421 1	8674 3	N	635	676 1		114
						699 9						
*10	14608 X	14608	-0-	-0-	-0-	658 1	13201 3	N	681	523 1		272
						749 9						
*11	12827 X	12827	-0-	-0-	-0-	530 1	11523 3	N	704	704 1		272
						774 9						
*12	10106 X	9031	-0-	-1075	-0-	454 1	8024 3	N	503	518 1		257
						553 9						
*01	10788 X	7992	-0-	-2796	-0-	567 1	6921 3	N	458	506 1		209
						504 9						
*02	9744 X	1954	-0-	-7790	-0-	168 1	1618 3	N	153	171 1		191
						168 9						
03	10788 X	7543	-0-	-3245	-0-	353 1	6641 3	N	499	512 1		178
						549 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M		
*08		9176 X	2767	-0-	-6409	-0-	518	1	2213	3	N	343
							36	9				
*09		8460 X	7803	-0-	-657	-0-	270	1	7420	3	N	115
							113	9				
*10		26828 X	26828	-0-	-0-	-0-	4	1	26439	3	N	137
							385	9				
*11		22508 X	22508	-0-	-0-	-0-	22165	3	343	9	N	267
							38	1	20227	3	N	197
*12		20563 X	20563	-0-	-0-	-0-	298	9				
							20	1	5496	3	N	100
*01		9486 X	5586	-0-	-3900	-0-	70	9				
							40	1	15472	3	N	302
*02		15734 X	15734	-0-	-0-	-0-	222	9				
							26	1	5910	3	N	262
03		9486 X	6094	-0-	-3392	-0-	158	9				

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432												
*08		5456 X	4739	-0-	-717	-0-	403	1	3999	3	N	183
							337	9				
*09		4860 X	4494	-0-	-366	-0-	261	1	3972	3	N	84
							261	9				
*10		5022 X	4231	-0-	-791	-0-	3933	3	298	9	N	35
							3324	3	288	9	N	137
*11		4860 X	3612	-0-	-1248	-0-	3472	3	306	9	N	76
							3778	3	278	9	N	147
*12		4867 X	3778	-0-	-1089	-0-	3510	3	257	9	N	32
							976	3	61	9	N	69
*01		4743 X	3767	-0-	-976	-0-	953	3	4226	3	N	214
							10	1				
*02		4200 X	1014	-0-	-3186	-0-	234	9				
							10	1				
*03		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-						

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735												
*08		9238 X	-0-	-0-	-9238	-0-					N	480
*09		8580 X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	480
*10		8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	480
*11		8040 X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	480
*12		5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	480
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	480
*02		15800 X	15800	-0-	-0-	-0-	129	1	14955	3	N	214
							716	9				
							786	1	13182	3	N	126
							686	9				

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930												
*08		4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	22	1	4824	3	N	69
							112	9				
*09		23339 X	23339	-0-	-0-	-0-	262	1	21992	3	N	545
							1085	9				
*10		6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	358	1	5453	3	N	580
							223	9				
*11		2700 X	652	-0-	-2048	-0-	254	1	205	3	N	73
							193	9				
*12		5549 X	158	-0-	-5391	-0-	158	1			N	73
							24	1	252	3	N	73
*01		5549 X	276	-0-	-5273	-0-	8	1	312	3	N	104
							34	9				
*02		5012 X	354	-0-	-4658	-0-						
03		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	104

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*08		13183 X	13183	-0-	-0-	-0-	16	1	13005	3	N	147	354	1	417
							162	9							
*09		13899 X	13899	-0-	-0-	-0-	34	1	13644	3	N	201	165	1	453
							221	9							
*10		8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	42	1	8788	3	N	10	339	1	124
							11	9							
*11		7950 X	7090	-0-	-860	-0-	148	1	6817	3	N	114			238
							125	9							
*12		16017 X	16017	-0-	-0-	-0-	126	1	15659	3	N	211	159	1	290
							232	9							
*01		10860 X	10860	-0-	-0-	-0-	280	1	10345	3	N	214	364	1	140
							235	9							
*02		6580 X	1122	-0-	-5458	-0-	420	1	458	3	N	222			362
							244	9							
03		8122 X	3366	-0-	-4756	-0-	143	1	3041	3	N	165	159	1	368
							182	9							
ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026															
*08		18662 X	-0-	-0-	-18662	-0-					N	-0-			569
*09		18000 X	-0-	-0-	-18000	-0-					N	-0-			569
*10		17887 X	-0-	-0-	-17887	-0-					N	-0-			569
*11		16050 X	-0-	-0-	-16050	-0-					N	-0-			569
*12		10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-			569
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			569
*02		15453 X	15453	-0-	-0-	-0-	15105	3	348	9	N	316	679	1	206
*03		26169 X	26169	-0-	-0-	-0-	86	1	25135	3	N	862	829	1	239
							948	9							
KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000															
*08		21634 X	21634	-0-	-0-	-0-	10	1	21397	3	N	206	511	1	304
							227	9							
*09		12547 X	12547	-0-	-0-	-0-	2	1	12266	3	N	254	181	1	377
							279	9							
*10		12482 X	12482	-0-	-0-	-0-	12220	3	262	9	N	238	161	1	454
*11		11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	10900	3	266	9	N	242	340	1	356
*12		13427 X	13427	-0-	-0-	-0-	2	1	13202	3	N	203			559
							223	9							
*01		10689 X	10689	-0-	-0-	-0-	6	1	10471	3	N	193	364	1	388
							212	9							
*02		9907 X	9907	-0-	-0-	-0-	9636	3	271	9	N	246			634
03		6820 X	4575	-0-	-2245	-0-	1	1	4419	3	N	141	169	1	606
							155	9							
MARLENE OLSON WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12768 - 20275															
*08		6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-			300
*09		6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-			300
*10		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-			300
*11		4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-			300
*12		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			300
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300
*02		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	1	1	4801	3	N	482	680	1	102
							530	9							
*03		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3037	3	287	9	N	261	179	1	184

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	18136 X	18136	-0-	-0-	-0-	130	1	17196	3	N	736	893	1	656
						810	9							
*09	17583 X	17583	-0-	-0-	-0-	368	1	16460	3	N	686	1045	1	297
						755	9							
*10	15835 X	15835	-0-	-0-	-0-	514	1	14589	3	N	665	693	1	269
						732	9							
*11	12238 X	12238	-0-	-0-	-0-	296	1	11396	3	N	496	362	1	403
						546	9							
*12	15011 X	15011	-0-	-0-	-0-	376	1	13931	3	N	640	693	1	350
						704	9							
*01	13081 X	13081	-0-	-0-	-0-	434	1	11966	3	N	619	705	1	264
						681	9							
*02	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	220	1	8504	3	N	321	362	1	223
						353	9							
03	8277 X	4858	-0-	-3419	-0-	74	1	4329	3	N	414	358	1	279
						455	9							
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911														
*08	4185 X	1197	-0-	-2988	-0-	73	1	1092	3	N	29	30	0	60
						32	9							
*09	4050 X	2084	-0-	-1966	-0-	3	1	2073	3	N	7	8	0	59
						8	9							
*10	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	24	1	4170	3	N	242	224	0	77
						266	9							
*11	4050 X	339	-0-	-3711	-0-	339	3			N	-0-			77
*12	4185 X	3041	-0-	-1144	-0-	87	1	2515	3	N	399	359	1	117
						439	9							
*01	4185 X	1363	-0-	-2822	-0-	221	1	855	3	N	261	350	1	28
						287	9							
*02	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	110	1	3831	3	N	1622	1472	1	178
						1784	9							
*03	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	101	1	5429	3	N	2309	1474	0	894 1 119
						2540	9							
SCHULTE WELL #: 2 RRCID -> 272316 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13235 - 17794														
*09	9651 X	9651	-0-	-0-	-0-	16	1	7942	3	N	1539	1539	0	114
						1693	9							
*10	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	53	1	5700	3	N	1200	1201	0	113
						214	5							
*11	7290 X	6540	-0-	-750	-0-	196	1	5229	3	N	1014	1015	0	112
						1115	9							
*12	7533 X	6738	-0-	-795	-0-	89	1	5474	3	N	1068	1068	0	112
						1175	9							
*01	7533 X	6226	-0-	-1307	-0-	236	1	4796	3	N	1085	1086	0	111
						1194	9							
*02	6804 X	5591	-0-	-1213	-0-	237	1	4311	3	N	948	948	0	111
						1043	9							
03	7285 X	5217	-0-	-2068	-0-	190	1	3806	3	N	854	854	0	111
						282	5	939	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
WOLFF UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	273491	COMPL. DATE	01/02/2015	TOTAL DEPTH	12969	PERF.	13163 - 19591	
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
*08	10207 X	10207	-0-	-0-	-0-	627 1	9436 3	N	131	356 1			76
						144 9							
*09	10470 X	6972	-0-	-3498	-0-	597 1	6193 3	N	165	159 1			82
						182 9							
*10	10819 X	8277	-0-	-2542	-0-	621 1	7465 3	N	174	158 1			98
						191 9							
*11	10470 X	7361	-0-	-3109	-0-	611 1	6643 3	N	97				195
						107 9							
*12	10199 X	6744	-0-	-3455	-0-	615 1	5927 3	N	184	184 1			195
						202 9							
*01	10199 X	6451	-0-	-3748	-0-	659 1	5594 3	N	180	160 1			215
						198 9							
*02	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	606 1	5900 3	N	76				291
						84 9							
*03	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	585 1	8253 3	N	106	352 1			45
						117 9							

MORRILL UNIT C		WELL #:		1	RRCID ->	273530	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	11447	PERF.	11721 - 17503	
10	1767 N	910	-0-	-857	-0-	841 3	69 9	N	63	175 1			150
11	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	1 1	2199 3	N	191	184 1			157
						210 9							
12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1579 3	196 9	N	178	184 1			151
01	899 N	538	-0-	-361	-0-	3 1	472 3	N	57				208
						63 9							
02	2128 N	1057	-0-	-1071	-0-	10 1	889 3	N	144				352
						158 9							
03	1767 N	1256	-0-	-511	-0-	1 1	1215 3	N	36	380 1			8
						40 9							

KENNEDY		WELL #:		2	RRCID ->	275592	COMPL. DATE	07/05/2015	TOTAL DEPTH	12442	PERF.	12777 - 17911	
*08	8463 X	7647	-0-	-816	-0-	10 1	7122 3	N	468	469 0			30
						515 9							
*09	7170 X	6646	-0-	-524	-0-	22 1	6119 3	N	459	459 0			30
						505 9							
*10	7533 X	6949	-0-	-584	-0-	6417 3	532 9	N	484	484 0			30
*11	7410 X	6622	-0-	-788	-0-	6124 3	498 9	N	453	453 0			30
*12	8096 X	8096	-0-	-0-	-0-	7688 3	408 9	N	371	371 0			30
*01	7657 X	671	-0-	-6986	-0-	636 3	35 9	N	32	32 0			30
*02	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	3 1	6034 3	N	358	358 0			30
						394 9							
03	8091 X	7714	-0-	-377	-0-	37 1	7118 3	N	508	508 0			30
						559 9							

KENNEDY		WELL #:		3	RRCID ->	275593	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	12561 - 17567	
*08	8897 X	6781	-0-	-2116	-0-	6005 3	776 9	N	705	845 1			92
*09	8370 X	7546	-0-	-824	-0-	6802 3	744 9	N	676	683 1			85
*10	8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	8008 3	759 9	N	690	703 1			72
*11	8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	7960 3	765 9	N	695	669 1			98
*12	10383 X	10383	-0-	-0-	-0-	9537 3	846 9	N	769	704 1			163
*01	8773 X	8512	-0-	-261	-0-	7756 3	756 9	N	687	709 1			141
*02	8148 X	7653	-0-	-495	-0-	6969 3	684 9	N	622	705 1			58
03	10385 X	8369	-0-	-2016	-0-	7640 3	729 9	N	663	542 1			179

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 275688 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12692 - 17896														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	8463 X	8457	-0-	-6	-0-	129	1	7851	3	N	434	404	0	57
						477	9							
*09	8100 X	7084	-0-	-1016	-0-	6619	3	465	9	N	423	426	0	54
*10	8370 X	6901	-0-	-1469	-0-	182	1	6227	3	N	447	448	0	53
						492	9							
*11	8190 X	5862	-0-	-2328	-0-	188	1	5254	3	N	382	384	0	51
						420	9							
*12	8463 X	2495	-0-	-5968	-0-	36	1	2367	3	N	84	84	0	51
						92	9							
*01	8463 X	8432	-0-	-31	-0-	80	1	7845	3	N	461	461	0	51
						507	9							
*02	6608 X	6162	-0-	-446	-0-	221	1	5535	3	N	369	370	0	50
						406	9							
03	6913 X	4944	-0-	-1969	-0-	249	1	4348	3	N	315	315	0	50
						347	9							
ESKEW EAST WELL #: 3 RRCID -> 276095 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12681 - 20108														
*08	13109 X	13109	-0-	-0-	-0-	129	1	12081	3	N	817	858	1	187
						899	9							
*09	11370 X	10474	-0-	-896	-0-	117	1	9644	3	N	648	680	1	155
						713	9							
*10	14911 X	6806	-0-	-8105	-0-	121	1	6232	3	N	412	519	1	48
						453	9							
*11	14430 X	11761	-0-	-2669	-0-	163	1	10750	3	N	771	742	1	77
						848	9							
*12	17596 X	17596	-0-	-0-	-0-	173	1	16457	3	N	878	862	1	93
						966	9							
*01	13113 X	-0-	-0-	-13113	-0-					N	-0-			93
*02	10976 X	-0-	-0-	-10976	-0-					N	-0-			93
03	17391 X	-0-	-0-	-17391	-0-					N	-0-			93
KENNEDY WELL #: 5 RRCID -> 276630 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12809 - 17561														
*08	6355 X	4197	-0-	-2158	-0-	3821	3	376	9	N	342	335	1	65
						3517	3	361	9	N	328	337	1	56
*09	4890 X	3878	-0-	-1012	-0-	3474	3	387	9	N	352	319	1	89
*10	4867 X	3861	-0-	-1006	-0-	981	3	112	9	N	102			191
*11	4650 X	1093	-0-	-3557	-0-	41	1	4048	3	N	379	502	1	68
*12	4743 X	4506	-0-	-237	-0-	417	9							
						31	1	1382	3	N	155	185	1	38
*01	4185 X	1584	-0-	-2601	-0-	171	9							
						10	3	2	9	N	2			40
*02	3612 X	12	-0-	-3600	-0-									
03	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-									42
KOERNER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 276631 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13664 - 17983														
*08	15345 X	10288	-0-	-5057	-0-	464	1	9765	3	N	54			333
						59	9							
*09	24222 X	24222	-0-	-0-	-0-	454	1	23608	3	N	145	358	1	120
						160	9							
*10	20510 X	20510	-0-	-0-	-0-	498	1	19869	3	N	130			250
						143	9							
*11	12570 X	1306	-0-	-11264	-0-	490	1	808	3	N	7			257
						8	9							
*12	12989 X	-0-	-0-	-12989	-0-					N	-0-			257
*01	12586 X	-0-	-0-	-12586	-0-					N	-0-			257
*02	11368 X	2284	-0-	-9084	-0-	106	1	2178	3	N	-0-			257
						120	1	8280	3	N	145	169	1	233
03	10323 X	8560	-0-	-1763	-0-	160	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
KENNEDY WELL #: 6 RRCID -> 276670 COMPL. DATE 07/09/2015													TOTAL DEPTH 12355		PERF.12898 - 17713	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	8711 X	6987	-0-	-1724	-0-	450	1	5942	3	N	541	509	1		124	
						595	9									
*09	8430 X	6743	-0-	-1687	-0-	462	1	5732	3	N	499	522	1		101	
						549	9									
*10	7998 X	6870	-0-	-1128	-0-	502	1	5771	3	N	543	512	1		132	
						597	9									
*11	7500 X	6550	-0-	-950	-0-	538	1	5452	3	N	509	507	1		134	
						560	9									
*12	7750 X	6664	-0-	-1086	-0-	509	1	5640	3	N	468	490	1		112	
						515	9									
*01	6975 X	4023	-0-	-2952	-0-	302	1	3395	3	N	296	181	1		227	
						326	9									
*02	6300 X	3774	-0-	-2526	-0-	291	1	3229	3	N	231	355	1		103	
						254	9									
03	6882 X	5315	-0-	-1567	-0-	169	1	4722	3	N	385	309	1		179	
						424	9									

ESKEW EAST WELL #: 4 RRCID -> 276762 COMPL. DATE 09/16/2015													TOTAL DEPTH 12655		PERF.12746 - 17720	
*08	12834 X	11469	-0-	-1365	-0-	10798	3	671	9	N	610	441	0	175	1	118
*09	9150 X	7116	-0-	-2034	-0-	6838	3	278	9	N	253	255	0			116
*10	13406 X	13406	-0-	-0-	-0-	12821	3	585	9	N	532	550	0			98
*11	11100 X	9163	-0-	-1937	-0-	8560	3	603	9	N	548	551	1			95
*12	11470 X	4294	-0-	-7176	-0-	4099	3	195	9	N	177	193	1			79
*01	13392 X	2669	-0-	-10723	-0-	2553	3	116	9	N	105					184
*02	12096 X	1621	-0-	-10475	-0-	54	1	1567	3	N	-0-					184
03	13392 X	6191	-0-	-7201	-0-	59	1	5815	3	N	288	379	1			93
						317	9									

ESKEW EAST WELL #: 5 RRCID -> 276763 COMPL. DATE 09/14/2015													TOTAL DEPTH 12603		PERF.12761 - 18068	
*08	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	316	1	2733	3	N	124	126	0			53
						136	9									
*09	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	503	1	1317	3	N	69	70	0			52
						76	9									
*10	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	590	1	1315	3	N	74	70	0			56
						81	9									
*11	3090 X	1293	-0-	-1797	-0-	460	1	791	3	N	38					94
						42	9									
*12	3193 X	508	-0-	-2685	-0-	504	1	2	3	N	2					96
						2	9									
*01	3193 X	2044	-0-	-1149	-0-	541	1	1351	3	N	138	182	1			52
						152	9									
*02	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	267	1	1414	3	N	107					159
						118	9									
03	1984 X	1449	-0-	-535	-0-	255	1	1108	3	N	78	161	1			76
						86	9									

ESKEW EAST WELL #: 6 RRCID -> 276823 COMPL. DATE 09/13/2015													TOTAL DEPTH 12701		PERF.12600 - 18459	
*08	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5236	3	255	9	N	232	316	1			57
*09	3870 X	3270	-0-	-600	-0-	3110	3	160	9	N	145	168	1			34
*10	6448 X	1985	-0-	-4463	-0-	1871	3	114	9	N	104					138
*11	6240 X	2229	-0-	-4011	-0-	2146	3	83	9	N	75	180	1			33
*12	6448 X	235	-0-	-6213	-0-	176	3	59	9	N	54					87
*01	5487 X	508	-0-	-4979	-0-	497	3	11	9	N	10					97
*02	3052 X	1282	-0-	-1770	-0-	1163	3	119	9	N	108	161	1			44
03	2294 X	1813	-0-	-481	-0-	1733	3	80	9	N	73					117

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
KAY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 276921 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13639 - 17731															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*08		15587 X	15587	-0-	-0-	-0-	15270	3	317	9	N	288	536	1	184
*09		14219 X	14219	-0-	-0-	-0-	13908	3	311	9	N	283	320	1	147
*10		14155 X	14155	-0-	-0-	-0-	13830	3	325	9	N	295	320	1	122
*11		11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	10915	3	212	9	N	193			315
*12		8370 X	5713	-0-	-2657	-0-	5711	3	2	9	N	2			317
*01		7967 X	7715	-0-	-252	-0-	4	1	7524	3	N	170	180	1	307
							187	9							
*02		6776 X	3414	-0-	-3362	-0-	3325	3	89	9	N	81	171	1	217
03		7254 X	3133	-0-	-4121	-0-	2964	3	169	9	N	154	180	1	191

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12890 - 18862															
*08		11636 X	11636	-0-	-0-	-0-	843	1	10022	3	N	701	686	1	153
							771	9							
*09		11598 X	11598	-0-	-0-	-0-	1030	1	9928	3	N	582	504	1	231
							640	9							
*10		10899 X	10899	-0-	-0-	-0-	1053	1	9215	3	N	574	677	1	128
							631	9							
*11		10544 X	10544	-0-	-0-	-0-	874	1	9046	3	N	567	515	1	180
							624	9							
*12		10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	883	1	8761	3	N	554	523	1	211
							609	9							
*01		9362 X	6020	-0-	-3342	-0-	474	1	5154	3	N	356	493	1	74
							392	9							
*02		8456 X	1676	-0-	-6780	-0-	96	1	1447	3	N	121	161	1	34
							133	9							
03		9362 X	4393	-0-	-4969	-0-	38	1	4118	3	N	215	169	1	80
							237	9							

ESKEW EAST WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474															
*08		9672 X	7494	-0-	-2178	-0-	500	1	6588	3	N	369	359	0	177 1 113
							406	9							
*09		8610 X	5576	-0-	-3034	-0-	514	1	4786	3	N	251	255	0	109
							276	9							
*10		8556 X	6042	-0-	-2514	-0-	524	1	5208	3	N	282	246	0	145
							310	9							
*11		8280 X	6580	-0-	-1700	-0-	515	1	5650	3	N	377	338	1	184
							415	9							
*12		8339 X	5340	-0-	-2999	-0-	559	1	4517	3	N	240	342	1	82
							264	9							
*01		7502 X	5331	-0-	-2171	-0-	565	1	4482	3	N	258	174	1	166
							284	9							
*02		6132 X	5574	-0-	-558	-0-	533	1	4770	3	N	246	324	1	88
							271	9							
03		6789 X	2635	-0-	-4154	-0-	520	1	1963	3	N	138	184	1	42
							152	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BURGESS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277482 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*08		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	248	1	4219	3	N	771	160	0	534 1 140
							848	9							
*09		7680 X	6625	-0-	-1055	-0-	252	1	5442	3	N	846	848	0	138
							931	9							
*10		7936 X	5948	-0-	-1988	-0-	275	1	4662	3	N	919	920	0	137
							1011	9							
*11		7680 X	5240	-0-	-2440	-0-	290	1	4055	3	N	814	816	0	135
							895	9							
*12		6851 X	5394	-0-	-1457	-0-	299	1	4283	3	N	738	738	0	135
							812	9							
*01		6851 X	1346	-0-	-5505	-0-	326	1	676	3	N	313	314	0	134
							344	9							
*02		6188 X	1641	-0-	-4547	-0-	288	1	824	3	N	481	482	0	133
							529	9							
03		5952 X	4521	-0-	-1431	-0-	325	1	3271	3	N	841	840	0	134
							925	9							
BURGESS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545															
*08		8308 X	5231	-0-	-3077	-0-	4908	3	323	9	N	294	326	1	176
*09		8040 X	1944	-0-	-6096	-0-	108	1	1306	3	N	482	529	1	129
							530	9							
*10		8308 X	5767	-0-	-2541	-0-	207	1	4992	3	N	516	490	1	155
							568	9							
*11		5640 X	5167	-0-	-473	-0-	298	1	4329	3	N	491	490	1	156
							540	9							
*12		5828 X	4363	-0-	-1465	-0-	270	1	3663	3	N	391	490	1	57
							430	9							
*01		5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	272	1	5391	3	N	280	179	1	158
							308	9							
*02		5208 X	5207	-0-	-1	-0-	355	1	4281	3	N	519	485	1	192
							571	9							
03		5766 X	3961	-0-	-1805	-0-	366	1	3196	3	N	363	348	1	207
							399	9							
BURGESS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308															
*08		9858 X	6723	-0-	-3135	-0-	5841	3	882	9	N	802	423	0	337 1 84
*09		9540 X	7796	-0-	-1744	-0-	6809	3	987	9	N	897	898	0	83
*10		8246 X	6137	-0-	-2109	-0-	5149	3	988	9	N	898	898	0	83
*11		7500 X	6089	-0-	-1411	-0-	5126	3	963	9	N	875	875	0	83
*12		8060 X	5952	-0-	-2108	-0-	12	1	5002	3	N	853	853	0	83
							938	9							
*01		8060 X	6708	-0-	-1352	-0-	1	1	5782	3	N	841	842	0	82
							925	9							
*02		7280 X	5969	-0-	-1311	-0-	5174	3	795	9	N	723	723	0	82
*03		7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	6372	3	959	9	N	872	872	0	82

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 5 RRCID -> 277535 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12448 - 18022														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-			95
*09	6870 X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-			95
*10	6293 X	20	-0-	-6273	-0-	20	1			N	-0-			95
*11	4980 X	2326	-0-	-2654	-0-	207	1	2115	3	N	4	4	0	95
						4	9							
*12	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	389	1	5618	3	N	547	4	0	94
						602	9							
*01	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	440	1	1574	3	N	298			392
						328	9							
*02	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	441	1	3358	3	N	847	1077	1	162
						932	9							
*03	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	428	1	5364	3	N	1298	799	0	123
						1428	9							
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753														
*08	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	5396	3	576	9	N	524	525	0	28
*09	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5269	3	629	9	N	572	573	0	27
*10	4526 X	2528	-0-	-1998	-0-	2244	3	284	9	N	258	258	0	27
*11	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4163	3	257	9	N	234	180	1	81
*12	4526 X	3383	-0-	-1143	-0-	2878	3	505	9	N	459	320	1	220
*01	4526 X	1272	-0-	-3254	-0-	1065	3	207	9	N	188	355	1	53
*02	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	4595	3	1880	9	N	1709	1624	1	138
*03	9160 X	9160	-0-	-0-	-0-	6720	3	2440	9	N	2218	1030	0	242
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254														
*08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	470	1	1049	3	N	127			222
						140	9							
*09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	548	1	712	3	N	47	179	1	90
						52	9							
*10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	726	1	533	3	N	109			199
						120	9							
*11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	830	1	311	3	N	72	179	1	92
						79	9							
*12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	868	1	248	3	N	100			192
						110	9							
*01	744 N	721	-0-	-23	-0-	654	1	67	9	N	61	181	1	72
*02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-					N	1			73
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	3			76
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13390 - 17380														
*09	1200 N	424	-0-	-776	-0-	174	3	250	9	N	227	179	1	121
*10	1302 N	457	-0-	-845	-0-	228	3	9	5	N	200	179	1	142
						220	9							
*11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	119	3	199	9	N	181	165	1	158
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	271	358	1	71
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	164	161	1	74
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-			74
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74

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 B WELL #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE
*08		10005 X	10005	-0-	-0-	-0-	1258	1	8279	3	N	47
							468	9				
*09		9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	1186	1	7836	3	N	46
							464	9				
*10		9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	870	1	8261	3	N	45
							466	9				
*11		8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	700	1	7593	3	N	159
							542	9				
*12		8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	878	1	7195	3	N	144
							409	9				
*01		6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	694	1	5598	3	N	144
							396	9				
*02		6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	688	1	5834	3	N	141
							384	9				
03		5053 X	3712	-0-	-1341	-0-	137	1	3210	3	N	140
							365	9				
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277540 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13503 - 17418												
*09		3930 X	1857	-0-	-2073	-0-	186	1	1657	3	N	24
							14	9				
*10		7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	250	1	5763	3	N	89
							218	5	873	9		
*11		3930 X	3418	-0-	-512	-0-	153	1	2872	3	N	124
							393	9				
*12		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	127	1	3596	3	N	147
							596	9				
*01		4712 X	3453	-0-	-1259	-0-	227	1	2757	3	N	32
							469	9				
02		4256 X	184	-0-	-4072	-0-	184	1			N	32
03		4712 X	15	-0-	-4697	-0-	15	1			N	32
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387												
*09		2610 N	987	-0-	-1623	-0-	8	1	695	3	N	174
							284	9				
*10		2356 N	887	-0-	-1469	-0-	1	1	646	3	N	44
							24	5	216	9		
*11		1110 N	1022	-0-	-88	-0-	867	3	155	9	N	185
							1	1	2430	3	N	193
*12		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	1	1			N	194
							213	9				
01		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	64
02		952 N	-0-	-0-	-952	-0-					N	67
03		2635 N	-0-	-0-	-2635	-0-					N	67
MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A												
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-

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 B WELL #: 3 RRCID -> 277557 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 12757 PERF.13068 - 18002															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*08	13120 X	13120	-0-	-0-	-0-	20	1	12577	3	N	475	475	0		16
						523	9								
*09	11973 X	11973	-0-	-0-	-0-	2	1	11476	3	N	450	449	0		17
						495	9								
*10	9999 X	9999	-0-	-0-	-0-	9591	3	408	9	N	371	306	0		82
*11	10266 X	10266	-0-	-0-	-0-	2	1	9827	3	N	397	172	1		307
						437	9								
*12	12226 X	12226	-0-	-0-	-0-	11702	3	524	9	N	476	537	1		246
*01	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	68	1	7344	3	N	309	374	1		181
						340	9								
*02	4004 X	-0-	-0-	-4004	-0-					N	-0-				181
*03	7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	81	1	6717	3	N	463	542	1		102
						509	9								
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 277677 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12960 - 18203															
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
MARLENE OLSON WELL #: 5 RRCID -> 277686 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12280 - 20487															
*08	12772 X	8365	-0-	-4407	-0-	7287	3	1078	9	N	980	981	0		96
*09	12360 X	8411	-0-	-3949	-0-	16	1	7317	3	N	980	980	0		96
						1078	9								
*10	12772 X	8608	-0-	-4164	-0-	23	1	7622	3	N	875	875	0		96
						963	9								
*11	8940 X	7405	-0-	-1535	-0-	167	1	6520	3	N	653	131	0	499 1	119
						718	9								
*12	9052 X	1579	-0-	-7473	-0-	155	1	1316	3	N	98	12	0	183 1	22
						108	9								
*01	8680 X	3230	-0-	-5450	-0-	78	1	2952	3	N	182	181	1		23
						200	9								
*02	9327 X	9327	-0-	-0-	-0-	23	1	8282	3	N	929	857	1		95
						1022	9								
03	8618 X	7377	-0-	-1241	-0-	12	1	6409	3	N	869	865	1		99
						956	9								
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 277728 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 17494															
*09	4860 X	3382	-0-	-1478	-0-	544	1	2441	3	N	361	335	1		141
						397	9								
*10	5022 X	4691	-0-	-331	-0-	329	1	3773	3	N	405	359	1		187
						143	5	446	9						
*11	4860 X	3391	-0-	-1469	-0-	260	1	2749	3	N	347	490	1		44
						382	9								
*12	5022 X	4534	-0-	-488	-0-	410	1	3574	3	N	500	349	1		195
						550	9								
*01	4681 X	3285	-0-	-1396	-0-	511	1	2304	3	N	427	549	1		73
						470	9								
02	4228 X	563	-0-	-3665	-0-	561	1	2	9	N	2				75
03	4681 X	206	-0-	-4475	-0-	206	1			N	-0-				75

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	7843 X	6110	-0-	-1733	-0-	300 1	5205 3	N	550	501 1		102	
*09	7590 X	5651	-0-	-1939	-0-	605 9	4561 3	N	562	343 0	158 1	163	
*10	7316 X	6189	-0-	-1127	-0-	472 1	5036 3	N	632	635 0		160	
*11	6780 X	5900	-0-	-880	-0-	618 9	4795 3	N	629	631 0		158	
*12	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	458 1	5948 3	N	686	687 0		157	
*01	6200 X	4835	-0-	-1365	-0-	695 9	4067 3	N	543	308 0		392	
*02	5600 X	3843	-0-	-1757	-0-	413 1	3156 3	N	362	362 0		392	
*03	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	692 9	5701 3	N	917	917 0		392	
						246 1							
						755 9							
						171 1							
						597 9							
						289 1							
						398 9							
						354 1							
						1009 9							
MARLENE OLSON WELL #: 7 RRCID -> 277730 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12299 - 20130													
*08	12431 X	11107	-0-	-1324	-0-	113 1	9835 3	N	1054	1063 1		102	
*09	12030 X	11901	-0-	-129	-0-	1159 9	10605 3	N	1103	625 0	523 1	57	
*10	12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	83 1	10790 3	N	1154	1155 0		56	
*11	11528 X	11528	-0-	-0-	-0-	1213 9	10147 3	N	1137	1137 0		56	
*12	12307 X	11929	-0-	-378	-0-	9 1	10464 3	N	1097	1099 0		54	
*01	12307 X	11529	-0-	-778	-0-	1269 9	9928 3	N	1221	1221 0		54	
*02	11116 X	10075	-0-	-1041	-0-	130 1	8802 3	N	1072	1071 0		55	
03	12059 X	7787	-0-	-4272	-0-	1251 9	6875 3	N	782	781 0		56	
						258 1							
						1207 9							
						258 1							
						1343 9							
						94 1							
						1179 9							
						52 1							
						860 9							
COLVIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277739 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12271 PERF.16558 - 17768													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
DOBIE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 278589 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12791 PERF.13036 - 18052													
*08	11865 X	11865	-0-	-0-	-0-	112 1	11410 3	N	312	527 1		179	
*09	12319 X	12319	-0-	-0-	-0-	343 9	11620 3	N	346	326 1		199	
*10	6665 X	1226	-0-	-5439	-0-	318 1	1019 3	N	32	165 1		66	
*11	6270 X	3040	-0-	-3230	-0-	381 9	2603 3	N	152			218	
*12	6572 X	549	-0-	-6023	-0-	172 1	314 3	N	26	171 1		73	
*01	6572 X	293	-0-	-6279	-0-	35 9	283 3	N	-0-			73	
*02	5936 X	-0-	-0-	-5936	-0-	270 1		N	-0-			73	
03	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-	167 9		N	-0-			73	
						206 1							
						29 9							
						10 1							

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 02/12/2017 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13385 - 18936														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	27776 X	15475	-0-	-12301	-0-	368	1	14968	3	N	126	162	1	57
						139	9							
*09	26880 X	2	-0-	-26878	-0-	2	1			N	-0-			57
*10	27776 X	16809	-0-	-10967	-0-	198	1	16360	3	N	228	181	1	104
						251	9							
*11	25500 X	17654	-0-	-7846	-0-	401	1	17065	3	N	171	169	1	106
						188	9							
*12	23653 X	23178	-0-	-475	-0-	551	1	22392	3	N	214	174	1	146
						235	9							
*01	24395 X	24395	-0-	-0-	-0-	658	1	23473	3	N	240	323	1	63
						264	9							
*02	17108 X	17108	-0-	-0-	-0-	534	1	16461	3	N	103			166
						113	9							
03	23188 X	21519	-0-	-1669	-0-	543	1	20709	3	N	243	349	1	60
						267	9							
MOY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279842 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13108 - 18527														
*10	5828 X	5538	-0-	-290	-0-	514	1	4039	3	N	756	715	1	189
						153	5	832	9					
*11	5640 X	5008	-0-	-632	-0-	558	1	3398	3	N	956	902	1	243
						1052	9							
*12	5828 X	5149	-0-	-679	-0-	530	1	3614	3	N	914	883	1	274
						1005	9							
*01	5549 X	3334	-0-	-2215	-0-	518	1	2168	3	N	589	729	1	134
						648	9							
02	5012 X	61	-0-	-4951	-0-	61	1			N	-0-			134
03	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-			134
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279843 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12113 - 17984														
*08	7967 X	6022	-0-	-1945	-0-	4894	3	1128	9	N	1025	1026	0	83
*09	7710 X	3324	-0-	-4386	-0-	2854	3	470	9	N	427	429	0	81
*10	13670 X	13670	-0-	-0-	-0-	12229	3	1441	9	N	1310	1311	0	80
*11	10676 X	10676	-0-	-0-	-0-	9592	3	1084	9	N	985	985	0	80
*12	10998 X	10998	-0-	-0-	-0-	9879	3	1119	9	N	1017	1018	0	79
*01	11067 X	10482	-0-	-585	-0-	228	1	9052	3	N	1093	1093	0	79
						1202	9							
*02	9996 X	5606	-0-	-4390	-0-	69	1	4864	3	N	612	612	0	79
						673	9							
03	11067 X	8425	-0-	-2642	-0-	7466	3	959	9	N	872	853	0	98
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279844 COMPL. DATE 10/08/2016 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12296 - 18400														
*08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-			72
*09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-			72
*10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-			72
*11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-			72
*12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	3	1	1559	3	N	21			93
						23	9							
*01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	110	1	658	3	N	1			94
						1	9							
*02	504 N	292	-0-	-212	-0-	291	3	1	9	N	1			95
03	558 N	324	-0-	-234	-0-	21	1	288	3	N	14			109
						15	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
ESKEW NORTH UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 280381		COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL DEPTH 11796		PERF.12154 - 18408				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*08	12958 X	10760	-0-	-2198	-0-	275	1	9139	3	N	1224	1054	1		275
						1346	9								
*09	14695 X	14695	-0-	-0-	-0-	295	1	12991	3	N	1281	541	0	874 1	141
						1409	9								
*10	17703 X	17703	-0-	-0-	-0-	306	1	15505	3	N	1720	1723	0		138
						1892	9								
*11	14601 X	14601	-0-	-0-	-0-	274	1	12711	3	N	1469	1470	0		137
						1616	9								
*12	14291 X	13131	-0-	-1160	-0-	272	1	11605	3	N	1140	974	0		303
						1254	9								
*01	14291 X	13547	-0-	-744	-0-	168	1	11648	3	N	1574	1574	0	186 1	117
						1731	9								
*02	12908 X	7016	-0-	-5892	-0-	211	1	5949	3	N	778	779	0		116
						856	9								
03	14291 X	886	-0-	-13405	-0-	314	1	572	3	N	-0-				116

COLVIN UNIT B		WELL #:		8	RRCID -> 281092		COMPL. DATE 04/10/2017		TOTAL DEPTH 12328		PERF.12677 - 17487				
*08	17624 X	17624	-0-	-0-	-0-	428	1	16363	3	Y	757	758	0		134
						833	9								
*09	8700 X	6065	-0-	-2635	-0-	157	1	5819	3	Y	81	82	0		133
						89	9								
*10	25003 X	25003	-0-	-0-	-0-	327	1	23589	3	Y	988	887	0	139 1	95
						1087	9								
*11	19560 X	19560	-0-	-0-	-0-	375	1	18412	3	Y	703	704	0		94
						773	9								
*12	12666 X	12666	-0-	-0-	-0-	291	1	11957	3	Y	380	380	0		94
						418	9								
*01	8990 X	2317	-0-	-6673	-0-	143	1	2174	3	Y	-0-				94
						396	1	20507	3	Y	832	833	0		93
*02	21818 X	21818	-0-	-0-	-0-	915	9								
03	20739 X	17860	-0-	-2879	-0-	424	1	16821	3	Y	559	560	0		92
						615	9								

COLVIN UNIT B		WELL #:		11	RRCID -> 281521		COMPL. DATE 05/25/2016		TOTAL DEPTH 6244		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-

WILLEKE UNIT B		WELL #:		2	RRCID -> 283173		COMPL. DATE 04/10/2018		TOTAL DEPTH 13280		PERF.13318 - 19904				
*09	16140 X	10659	-0-	-5481	-323401	20	1	8553	3	N	1896	1727	0	180 1	148
						2086	9								
*10	13361 X	10416	-0-	-2945	-0-	11	1	8207	3	N	1719	1719	0		148
						307	5	1891	9						
*11	12540 X	9075	-0-	-3465	-0-	1	1	7400	3	N	1522	1524	0		146
						1674	9								
*12	12276 X	10005	-0-	-2271	-0-	1	1	8069	3	N	1759	1758	0		147
						1935	9								
*01	11284 X	5355	-0-	-5929	-0-	30	1	4356	3	N	881	883	0		145
						969	9								
*02	9940 X	8509	-0-	-1431	-0-	87	1	6693	3	N	1572	695	0	726 1	296
						1729	9								
03	10416 X	7478	-0-	-2938	-0-	36	1	5585	3	N	1309	274	0	1083 1	248
						417	5	1440	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
LASCA BUTLER-ESKEW NORTH USW WELL #: 1 RRCID -> 283548 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 11803 PERF.12071 - 20058														
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	AMT	CODE	BALANCE
*08		38657 X	31678	-0-	-6979	-0-		127	1	27495	3	N	3687	3688 0 163
								4056	9					
*09		31500 X	29375	-0-	-2125	-0-		222	1	25651	3	N	3184	3185 0 162
								3502	9					
*10		32550 X	25682	-0-	-6868	-0-		217	1	22517	3	N	2680	2775 0 67
								2948	9					
*11		31500 X	26941	-0-	-4559	-0-		220	1	23687	3	N	2758	306 0 2317 1 202
								3034	9					
*12		31837 X	29541	-0-	-2296	-0-		248	1	25443	3	N	3500	1882 0 1702 1 118
								3850	9					
*01		31682 X	26907	-0-	-4775	-0-		301	1	22957	3	N	3317	3319 0 116
								3649	9					
*02		27412 X	20977	-0-	-6435	-0-		292	1	18109	3	N	2342	2343 0 115
								2576	9					
03		29543 X	24047	-0-	-5496	-0-		245	1	20748	3	N	2776	2476 0 355 1 60
								3054	9					

SCHEDEL UNIT A 189 WELL #: 4 RRCID -> 284660 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13666 - 18109														
*09		5636 X	5636	-0-	-0-	-0-		108	1	4260	3	Y	1153	1153 0 -0-
								1268	9					
*10		8121 X	8121	-0-	-0-	-0-		185	1	6139	3	Y	1426	1426 0 -0-
								228	5	1569	9			
*11		7718 X	7718	-0-	-0-	-0-		193	1	6040	3	Y	1350	1350 0 -0-
								1485	9					
*12		10673 X	10673	-0-	-0-	-0-		235	1	8916	3	Y	1384	1384 0 -0-
								1522	9					
*01		8644 X	8644	-0-	-0-	-0-		201	1	6985	3	Y	1325	1325 0 -0-
								1458	9					
*02		11232 X	11232	-0-	-0-	-0-		269	1	9645	3	Y	1198	1198 0 -0-
								1318	9					
03		8463 X	7863	-0-	-600	-0-		207	1	6286	3	Y	823	823 0 -0-
								465	5	905	9			

SCHEDEL UNIT A 189 WELL #: 6 RRCID -> 284822 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13583 - 18455														
*09		8100 X	4080	-0-	-4020	-0-		82	1	3205	3	Y	721	721 0 -0-
								793	9					
*10		8370 X	93	-0-	-8277	-0-		3	1	87	3	Y	-0-	-0-
								3	5					
*11		8100 X	116	-0-	-7984	-0-		2	1	55	3	Y	54	54 0 -0-
								59	9					
*12		8370 X	530	-0-	-7840	-0-		13	1	503	3	Y	13	13 0 -0-
								14	9					
01		7130 X	214	-0-	-6916	-0-		18	3	196	9	Y	178	178 0 -0-
02		1876 X	-0-	-0-	-1876	-0-						Y	-0-	-0-
*03		9236 X	9236	-0-	-0-	-0-		207	1	6431	3	Y	1938	1938 0 -0-
								466	5	2132	9			

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 ESKEW WEST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284827 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12791 - 19364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	42436 X	42436	-0-	-0-	-0-	186 1	39082 3	Y	2880	2880 0		-0-
						3168 9						
*09	38040 X	27502	-0-	-10538	-0-	182 1	25121 3	Y	1999	1999 0		-0-
						2199 9						
*10	40877 X	40877	-0-	-0-	-0-	294 1	37347 3	Y	2942	2942 0		-0-
						3236 9						
*11	38040 X	24568	-0-	-13472	-0-	158 1	22131 3	Y	2072	2072 0		-0-
						2279 9						
*12	39308 X	18577	-0-	-20731	-0-	180 1	16519 3	Y	1707	1707 0		-0-
						1878 9						
*01	39308 X	30196	-0-	-9112	-0-	228 1	27270 3	Y	2453	2453 0		-0-
						2698 9						
*02	35028 X	33200	-0-	-1828	-0-	203 1	30043 3	Y	2685	2685 0		-0-
						2954 9						
03	38781 X	26880	-0-	-11901	-0-	234 1	24434 3	Y	2011	2011 0		-0-
						2212 9						

 SCHEDEL UNIT A 189 WELL #: 5 RRCID -> 284831 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13729 - 18442

*09	14880 X	12951	-0-	-1929	-0-	275 1	10750 3	Y	1751	1751 0		-0-
						1926 9						
*10	15376 X	14264	-0-	-1112	-0-	341 1	11260 3	Y	2039	2039 0		-0-
						420 5	2243 9					
*11	14880 X	12620	-0-	-2260	-0-	328 1	10268 3	Y	1840	1840 0		-0-
						2024 9						
*12	15221 X	13585	-0-	-1636	-0-	291 1	11062 3	Y	2029	2029 0		-0-
						2232 9						
*01	15068 X	15068	-0-	-0-	-0-	361 1	12474 3	Y	2030	2030 0		-0-
						2233 9						
*02	12692 X	12692	-0-	-0-	-0-	290 1	10452 3	Y	1773	1773 0		-0-
						1950 9						
03	13516 X	3807	-0-	-9709	-0-	95 1	2919 3	Y	525	525 0		-0-
						215 5	578 9					

 ESKEW WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285051 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12814 - 20068

*08	879 N	-0-	-0-	-879	-0-			Y	-0-			-0-
*09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-			-0-
*10	124 N	-0-	-0-	-124	-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-

 ESKEW WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 285064 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12841 - 20497

*08	39277 X	35984	-0-	-3293	-0-	160 1	33584 3	Y	2036	2036 0		-0-
						2240 9						
*09	38070 X	25924	-0-	-12146	-0-	178 1	24613 3	Y	1030	1030 0		-0-
						1133 9						
*10	39339 X	32002	-0-	-7337	-0-	234 1	29790 3	Y	1798	1798 0		-0-
						1978 9						
*11	38070 X	32101	-0-	-5969	-0-	211 1	29441 3	Y	2226	2226 0		-0-
						2449 9						
*12	38223 X	19502	-0-	-18721	-0-	201 1	18379 3	Y	838	838 0		-0-
						922 9						
*01	35991 X	29268	-0-	-6723	-0-	229 1	27273 3	Y	1605	1605 0		-0-
						1766 9						
*02	31945 X	31945	-0-	-0-	-0-	196 1	29000 3	Y	2499	2499 0		-0-
						2749 9						
03	31000 X	27776	-0-	-3224	-0-	248 1	25889 3	Y	1490	1490 0		-0-
						1639 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 #: 3 RRCID -> 285142 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13533 - 19505

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
*09	18360 X	14270	-0-	-4090	-0-	184 1	2026 9	12060 3	N	1842	1800 1		241
*10	18569 X	15159	-0-	-3410	-0-	242 1	462 5	12231 3	N	2022	1954 1		309
*11	16950 X	13797	-0-	-3153	-0-	210 1	1949 9	11638 3	N	1772	1779 1		302
*12	16492 X	13969	-0-	-2523	-0-	211 1	2036 9	11722 3	N	1851	1786 1		367
*01	15934 X	14189	-0-	-1745	-0-	235 1	2099 9	11855 3	N	1908	1791 1		484
*02	13692 X	12162	-0-	-1530	-0-	180 1	1769 9	10213 3	N	1608	1619 1		473
03	15159 X	13390	-0-	-1769	-0-	352 1	770 5	10243 3	N	1841	1803 1		511

ESKEW WEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285297 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12923 - 20763

*08	871 X	871	-0-	-0-	-0-	4 1	44 9	823 3	Y	40	40 0		-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 3 RRCID -> 285496 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13581 - 18425

*09	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	68 1	992 9	2672 3	Y	902	902 0		-0-
*10	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	80 1	99 5	2690 3	Y	1042	1042 0		-0-
*11	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	74 1	898 9	1146 9	Y	816	816 0		-0-
12	3131 X	891	-0-	-2240	-0-	66 3		825 9	Y	750	750 0		-0-
*01	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	77 1		2706 3	Y	892	892 0		-0-
*02	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	140 1	981 9	5075 3	Y	1051	1051 0		-0-
*03	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	147 1	1156 9	4511 3	Y	926	926 0		-0-
						331 5		1019 9					

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 285540 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13012 PERF.13519 - 19424

10	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	60 1	2195 9	6017 3	N	1995	1995 0		-0-
*01	71051 X	71051	-0-	-0-	-0-	281 1	18636 9	52134 3	N	16942	16942 0		-0-
*02	72832 X	72832	-0-	-0-	-0-	316 1	18086 9	54430 3	N	16442	16442 0		-0-
*03	77968 X	77968	-0-	-0-	-0-	316 1	3950 5	54102 3	N	17818	17818 0		-0-
								19600 9					

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 #: 4 RRCID -> 286169 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13419 - 20016												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
10		5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-						-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*12		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-		26	1	2619	3	-0-
								853	9			-0-
*01		51757 X	51757	-0-	-0-	-0-		210	1	39249	3	-0-
								12298	9			-0-
*02		40256 X	40256	-0-	-0-	-0-		176	1	30704	3	-0-
								9376	9			-0-
*03		37836 X	37836	-0-	-0-	-0-		157	1	27073	3	-0-
								1960	5	8646	9	-0-
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 286178 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13287 - 20770												
10		6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-						-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*12		15066 X	15066	-0-	-0-	-0-		109	1	11067	3	-0-
								3890	9			-0-
*01		85558 X	85558	-0-	-0-	-0-		340	1	63306	3	-0-
								21912	9			-0-
*02		57175 X	57175	-0-	-0-	-0-		247	1	42833	3	-0-
								14095	9			-0-
*03		77329 X	77329	-0-	-0-	-0-		317	1	54490	3	-0-
								3965	5	18557	9	-0-
POGUE UNIT A WELL #: 9DC RRCID -> 287231 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12271 - 21193												
*08		837 N	718	-0-	-119	-0-		59	1	659	3	-0-
*09		1230 N	225	-0-	-1005	-0-		4	1	221	3	-0-
*10		1395 N	110	-0-	-1285	-0-		10	1	100	3	-0-
*11		787 N	787	-0-	-0-	-0-		72	1	676	3	-0-
								39	9			-0-
*12		729 N	729	-0-	-0-	-0-		1	1	688	3	-0-
								40	9			-0-
*01		365 N	365	-0-	-0-	-0-		333	3	32	9	-0-
*02		728 N	69	-0-	-659	-0-		69	3			-0-
03		744 N	16	-0-	-728	-0-		16	3			-0-
RANCHO SALADO WELL #: 2 RRCID -> 288572 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13067 - 18551												
*08		83421 X	83421	-0-	-0-	-0-		965	1	79678	3	486
								2778	9			
*09		79297 X	79297	-0-	-0-	-0-		907	1	75765	3	540
								2625	9			
*10		79991 X	79991	-0-	-0-	-0-		947	1	76431	3	414
								2613	9			
*11		81000 X	70859	-0-	-10141	-0-		917	1	67536	3	642
								2406	9			
*12		83700 X	67151	-0-	-16549	-0-		792	1	64074	3	409
								2285	9			
*01		83700 X	74263	-0-	-9437	-0-		791	1	70997	3	305
								2475	9			
*02		74004 X	65983	-0-	-8021	-0-		677	1	63166	3	436
								2140	9			
03		79980 X	76404	-0-	-3576	-0-		775	1	73238	3	307
								2391	9			

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 288679 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12355 - 18389												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	67863 X	67863	-0-	-0-	-0-	296	1	66602	3	N	877	877 0
						965	9					-0-
*09	59360 X	59360	-0-	-0-	-0-	129	1	58256	3	N	886	886 0
						975	9					-0-
*10	53552 X	53552	-0-	-0-	-0-	80	1	52426	3	N	951	951 0
						1046	9					-0-
*11	65670 X	29514	-0-	-36156	-0-	76	1	28833	3	N	550	550 0
						605	9					-0-
*12	67859 X	34688	-0-	-33171	-0-	139	1	33687	3	N	784	784 0
						862	9					-0-
*01	67859 X	46303	-0-	-21556	-0-	137	1	45192	3	N	885	885 0
						974	9					-0-
*02	55412 X	38430	-0-	-16982	-0-	102	1	37689	3	N	581	581 0
						639	9					-0-
03	53537 X	34638	-0-	-18899	-0-	117	1	34031	3	N	445	445 0
						490	9					-0-
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 288683 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12295 - 18237												
*08	59520 X	59520	-0-	-0-	-0-	258	1	57960	3	N	1184	1184 0
						1302	9					-0-
*09	53550 X	48963	-0-	-4587	-0-	106	1	47914	3	N	857	857 0
						943	9					-0-
*10	54684 X	47384	-0-	-7300	-0-	71	1	46436	3	N	797	797 0
						877	9					-0-
*11	57600 X	21711	-0-	-35889	-0-	56	1	21124	3	N	483	483 0
						531	9					-0-
*12	59520 X	34139	-0-	-25381	-0-	136	1	33016	3	N	897	897 0
						987	9					-0-
*01	59520 X	28689	-0-	-30831	-0-	84	1	27891	3	N	649	649 0
						714	9					-0-
*02	45696 X	31177	-0-	-14519	-0-	83	1	30428	3	N	605	605 0
						666	9					-0-
03	47399 X	31402	-0-	-15997	-0-	106	1	30727	3	N	517	517 0
						569	9					-0-
PULLIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 288813 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13093 - 18483												
*08	26071 X	20303	-0-	-5768	-0-	181	1	19455	3	N	606	606 0
						667	9					-0-
*09	20400 X	-0-	-0-	-20400	-0-					N	-0-	-0-
*10	17980 X	14942	-0-	-3038	-0-	200	1	13899	3	N	766	766 0
						843	9					-0-
*11	22239 X	22239	-0-	-0-	-0-	328	1	21154	3	N	688	688 0
						757	9					-0-
*12	24928 X	24928	-0-	-0-	-0-	371	1	23294	3	N	1148	1148 0
						1263	9					-0-
*01	16048 X	16048	-0-	-0-	-0-	290	1	15507	3	N	228	228 0
						251	9					-0-
*02	20937 X	20937	-0-	-0-	-0-	373	1	19576	3	N	898	898 0
						988	9					-0-
03	13113 X	4903	-0-	-8210	-0-	98	1	4556	3	N	226	226 0
						249	9					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 288830 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12295 - 18235															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*08	81189 X	31383	-0-	-49806	-0-	128	1	28916	3	N	2126	2126	0	-0-	
						2339	9								
*09	73740 X	41135	-0-	-32605	-0-	86	1	38839	3	N	2009	2009	0	-0-	
						2210	9								
*10	61504 X	36495	-0-	-25009	-0-	53	1	34608	3	N	1667	1667	0	-0-	
						1834	9								
*11	49170 X	26416	-0-	-22754	-0-	66	1	24949	3	N	1274	1274	0	-0-	
						1401	9								
*12	42501 X	34448	-0-	-8053	-0-	133	1	32424	3	N	1719	1719	0	-0-	
						1891	9								
*01	42501 X	41627	-0-	-874	-0-	120	1	39550	3	N	1779	1779	0	-0-	
						1957	9								
*02	38754 X	38754	-0-	-0-	-0-	101	1	37227	3	N	1296	1296	0	-0-	
						1426	9								
*03	37022 X	37022	-0-	-0-	-0-	117	1	34215	3	N	2445	2445	0	-0-	
						2690	9								
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 9 RRCID -> 288887 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12322 - 18158															
*08	83235 X	53747	-0-	-29488	-0-	212	1	48112	3	N	4930	4930	0	-0-	
						5423	9								
*09	80550 X	39234	-0-	-41316	-0-	77	1	35196	3	N	3601	3601	0	-0-	
						3961	9								
*10	81716 X	30880	-0-	-50836	-0-	42	1	27469	3	N	3063	3063	0	-0-	
						3369	9								
*11	69060 X	22776	-0-	-46284	-0-	53	1	20060	3	N	2421	2421	0	-0-	
						2663	9								
*12	60605 X	32109	-0-	-28496	-0-	116	1	28341	3	N	3320	3320	0	-0-	
						3652	9								
*01	53754 X	28191	-0-	-25563	-0-	76	1	25163	3	N	2684	2684	0	-0-	
						2952	9								
*02	48314 X	48314	-0-	-0-	-0-	119	1	44181	3	N	3649	3649	0	-0-	
						4014	9								
*03	36154 X	36154	-0-	-0-	-0-	114	1	33306	3	N	2485	2485	0	-0-	
						2734	9								
PULLIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 288905 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13096 - 18611															
*08	39281 X	39281	-0-	-0-	-0-	351	1	37812	3	N	1016	1016	0	-0-	
						1118	9								
*09	37424 X	37424	-0-	-0-	-0-	419	1	35978	3	N	934	934	0	-0-	
						1027	9								
*10	35417 X	35417	-0-	-0-	-0-	490	1	33981	3	N	860	860	0	-0-	
						946	9								
*11	35046 X	35046	-0-	-0-	-0-	523	1	33719	3	N	731	731	0	-0-	
						804	9								
*12	29984 X	29984	-0-	-0-	-0-	445	1	27965	3	N	1431	1431	0	-0-	
						1574	9								
*01	28201 X	28201	-0-	-0-	-0-	478	1	25615	3	N	1916	1916	0	-0-	
						2108	9								
*02	17976 X	15440	-0-	-2536	-0-	266	1	13953	3	N	1110	1110	0	-0-	
						1221	9								
03	18538 X	11783	-0-	-6755	-0-	238	1	11021	3	N	476	476	0	-0-	
						524	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
PULLIN UNIT B		WELL #:		3	RRCID ->	288906	COMPL. DATE	03/13/2020	TOTAL DEPTH	12869	PERF.	13187	-	18771
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	27971 X	27971	-0-	-0-	-0-	248	1	26715	3	N	916	916	0	-0-
						1008	9							
*09	29509 X	29509	-0-	-0-	-0-	328	1	28176	3	N	914	914	0	-0-
						1005	9							
*10	28145 X	28145	-0-	-0-	-0-	386	1	26795	3	N	876	876	0	-0-
						964	9							
*11	24277 X	24277	-0-	-0-	-0-	360	1	23221	3	N	633	633	0	-0-
						696	9							
*12	24907 X	24907	-0-	-0-	-0-	387	1	24287	3	N	212	212	0	-0-
						233	9							
*01	15779 X	14911	-0-	-868	-0-	270	1	14452	3	N	172	172	0	-0-
						189	9							
*02	14252 X	5844	-0-	-8408	-0-	107	1	5592	3	N	132	132	0	-0-
						145	9							
03	14508 X	1748	-0-	-12760	-0-	35	1	1634	3	N	72	72	0	-0-
						79	9							

BAKER FAMILY TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	289324	COMPL. DATE	10/14/2019	TOTAL DEPTH	6344	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-

F. MALEK UNIT D		WELL #:		3	RRCID ->	289985	COMPL. DATE	09/01/2021	TOTAL DEPTH	12080	PERF.	12609	-	17883
*09	14B2 EXT	55021	-0-	55021	55021	114	1	37536	3	N	15792	15792	0	-0-
						17371	9							
*10	14B2 EXT	49723	-0-	49723	104744	119	1	34445	3	N	13781	13781	0	-0-
						15159	9							
*11	14B2 EXT	38094	-0-	38094	142838	103	1	27132	3	N	9872	9872	0	-0-
						10859	9							
*12	14B2 EXT	26879	-0-	26879	169717	81	1	19339	3	N	6781	6781	0	-0-
						7459	9							
*01	191612 X	21895	-0-	-169717	-0-	101	1	16136	3	N	5144	5144	0	-0-
						5658	9							
*02	27048 X	20902	-0-	-6146	-0-	82	1	16318	3	N	4093	4093	0	-0-
						4502	9							
03	29946 X	27572	-0-	-2374	-0-	94	1	21378	3	N	5545	5545	0	-0-
						6100	9							

F. MALEK UNIT D		WELL #:		4	RRCID ->	289986	COMPL. DATE	09/01/2021	TOTAL DEPTH	12201	PERF.	12625	-	18415
*09	14B2 EXT	85171	-0-	85171	85171	192	1	62421	3	N	20507	20507	0	-0-
						22558	9							
*10	14B2 EXT	90475	-0-	90475	175646	242	1	68541	3	N	19720	19720	0	-0-
						21692	9							
*11	14B2 EXT	85109	-0-	85109	260755	255	1	65975	3	N	17163	17163	0	-0-
						18879	9							
*12	14B2 EXT	78075	-0-	78075	338830	261	1	61335	3	N	14981	14981	0	-0-
						16479	9							
*01	402651 X	63821	-0-	-338830	-0-	319	1	50490	3	N	11829	11829	0	-0-
						13012	9							
*02	61712 X	38469	-0-	-23243	-0-	155	1	30767	3	N	6861	6861	0	-0-
						7547	9							
03	68324 X	50610	-0-	-17714	-0-	185	1	41572	3	N	8048	8048	0	-0-
						8853	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
F. MALEK UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 289992 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12548 - 18659															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

*09	14B2	EXT	81347	-0-	81347	81347	176	1	57771	3	N	21273	21273	0	-0-
							23400	9							
*10	14B2	EXT	85275	-0-	85275	166622	214	1	61315	3	N	21587	21587	0	-0-
							23746	9							
*11	14B2	EXT	79609	-0-	79609	246231	226	1	59153	3	N	18391	18391	0	-0-
							20230	9							
*12	14B2	EXT	69556	-0-	69556	315787	222	1	52526	3	N	15280	15280	0	-0-
							16808	9							
*01	353266	X	37479	-0-	-315787	-0-	172	1	27648	3	N	8781	8781	0	-0-
							9659	9							
*02	55412	X	31254	-0-	-24158	-0-	127	1	25224	3	N	5366	5366	0	-0-
							5903	9							
03	61349	X	41660	-0-	-19689	-0-	153	1	34252	3	N	6595	6595	0	-0-
							7255	9							

F. MALEK UNIT D WELL #: 8 RRCID -> 290097 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12457 - 19494															
*09	14B2	EXT	85899	-0-	85899	85899	180	1	59332	3	N	23988	23988	0	-0-
							26387	9							
*10	14B2	EXT	103922	-0-	103922	189821	260	1	74524	3	N	26489	26489	0	-0-
							29138	9							
*11	14B2	EXT	108840	-0-	108840	298661	309	1	80818	3	N	25194	25194	0	-0-
							27713	9							
*12	14B2	EXT	105033	-0-	105033	403694	333	1	78892	3	N	23462	23462	0	-0-
							25808	9							
*01	477542	X	73848	-0-	-403694	-0-	341	1	54634	3	N	17157	17157	0	-0-
							18873	9							
*02	56840	X	35093	-0-	-21747	-0-	131	1	26324	3	N	7853	7853	0	-0-
							8638	9							
03	62930	X	59646	-0-	-3284	-0-	210	1	47411	3	N	10932	10932	0	-0-
							12025	9							

F. MALEK UNIT D WELL #: 6 RRCID -> 290278 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12570 - 18401															
*09	14B2	EXT	80098	-0-	80098	80098	172	1	56367	3	N	21417	21417	0	-0-
							23559	9							
*10	14B2	EXT	83768	-0-	83768	163866	212	1	60577	3	N	20890	20890	0	-0-
							22979	9							
*11	14B2	EXT	87035	-0-	87035	250901	250	1	65135	3	N	19682	19682	0	-0-
							21650	9							
*12	14B2	EXT	100464	-0-	100464	351365	329	1	77511	3	N	20567	20567	0	-0-
							22624	9							
*01	417698	X	66333	-0-	-351365	-0-	320	1	50935	3	N	13707	13707	0	-0-
							15078	9							
*02	67060	X	37752	-0-	-29308	-0-	146	1	29237	3	N	7608	7608	0	-0-
							8369	9							
03	74245	X	55622	-0-	-18623	-0-	200	1	44943	3	N	9526	9526	0	-0-
							10479	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
WILLEKE UNIT A		WELL #:		7	RRCID ->	290862	COMPL. DATE	06/05/2021	TOTAL DEPTH	13362	PERF.13362	- 17993
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	100380 X	71685	-0-	-28695	-0-	57340 3	14345 9	N	13041	13041 0		-0-
*10	103726 X	38613	-0-	-65113	-0-	29573 3	1085 5	N	7232	7232 0		-0-
						7955 9						
*11	100380 X	45291	-0-	-55089	-0-	38160 3	7131 9	N	6483	6483 0		-0-
*12	103726 X	49058	-0-	-54668	-0-	42351 3	6707 9	N	6097	6097 0		-0-
*01	103726 X	31256	-0-	-72470	-0-	26988 3	4268 9	N	3880	3880 0		-0-
*02	66920 X	20500	-0-	-46420	-0-	17297 3	3203 9	N	2912	2912 0		-0-
03	49073 X	18516	-0-	-30557	-0-	14355 3	1061 5	N	2818	2818 0		-0-
						3100 9						

WILLEKE UNIT A		WELL #:		5	RRCID ->	290863	COMPL. DATE	06/05/2021	TOTAL DEPTH	13289	PERF.13534	- 18376
*09	114524 X	114524	-0-	-0-	-0-	91212 3	23312 9	N	21193	21193 0		-0-
*10	100874 X	65148	-0-	-35726	-0-	48968 3	1792 5	N	13080	13080 0		-0-
						14388 9						
*11	97620 X	40016	-0-	-57604	-0-	31702 3	8314 9	N	7558	7558 0		-0-
*12	100874 X	22543	-0-	-78331	-0-	17834 3	4709 9	N	4281	4281 0		-0-
*01	100874 X	50439	-0-	-50435	-0-	42422 3	8017 9	N	7288	7288 0		-0-
*02	91112 X	33566	-0-	-57546	-0-	27939 3	5627 9	N	5115	5115 0		-0-
03	65162 X	33050	-0-	-32112	-0-	25320 3	1869 5	N	5328	5328 0		-0-
						5861 9						

GROSS MIXON USW A		WELL #:		1	RRCID ->	290921	COMPL. DATE	01/27/2021	TOTAL DEPTH	12908	PERF.12994	- 20316
*09	91731 X	91731	-0-	-0-	-0-	72037 3	19694 9	N	17904	17904 0		-0-
*10	89962 X	66938	-0-	-23024	-0-	50476 3	1876 5	N	13260	13260 0		-0-
						14586 9						
*11	87060 X	49901	-0-	-37159	-0-	38832 3	11069 9	N	10063	10063 0		-0-
*12	89962 X	80253	-0-	-9709	-0-	65359 3	14894 9	N	13540	13540 0		-0-
*01	89962 X	75246	-0-	-14716	-0-	62739 3	12507 9	N	11370	11370 0		-0-
*02	81256 X	62649	-0-	-18607	-0-	52918 3	9731 9	N	8846	8846 0		-0-
03	80259 X	53085	-0-	-27174	-0-	41358 3	3039 5	N	7898	7898 0		-0-
						8688 9						

GROSS MIXON USW B		WELL #:		1	RRCID ->	290922	COMPL. DATE	01/27/2021	TOTAL DEPTH	12969	PERF.13002	- 20668
*09	87900 X	69491	-0-	-18409	-0-	54852 3	14639 9	N	13308	13308 0		-0-
*10	90830 X	49091	-0-	-41739	-0-	38811 3	1449 5	N	8028	8028 0		-0-
						8831 9						
*11	87900 X	63071	-0-	-24829	-0-	52944 3	10127 9	N	9206	9206 0		-0-
*12	90830 X	75569	-0-	-15261	-0-	63856 3	11713 9	N	10648	10648 0		-0-
*01	71796 X	56194	-0-	-15602	-0-	47691 3	8503 9	N	7730	7730 0		-0-
*02	64848 X	34764	-0-	-30084	-0-	29375 3	5389 9	N	4899	4899 0		-0-
03	75578 X	24197	-0-	-51381	-0-	18602 3	1387 5	N	3825	3825 0		-0-
						4208 9						

GROSS MIXON USW D		WELL #:		1	RRCID ->	290995	COMPL. DATE	01/27/2021	TOTAL DEPTH	12891	PERF.12897	- 20913
*09	108690 X	108690	-0-	-0-	-0-	86920 3	21770 9	N	19791	19791 0		-0-
*10	116560 X	116560	-0-	-0-	-0-	89620 3	3353 5	N	21443	21443 0		-0-
						23587 9						
*11	89160 X	87328	-0-	-1832	-0-	69571 3	17757 9	N	16143	16143 0		-0-
*12	92132 X	62118	-0-	-30014	-0-	49058 3	13060 9	N	11873	11873 0		-0-
*01	92132 X	54422	-0-	-37710	-0-	43581 3	10841 9	N	9855	9855 0		-0-
*02	83216 X	48798	-0-	-34418	-0-	39057 3	9741 9	N	8855	8855 0		-0-
03	92132 X	45586	-0-	-46546	-0-	34022 3	2487 5	N	8252	8252 0		-0-
						9077 9						

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 GROSS MIXON USW C WELL #: 1 RRCID -> 291029 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	100792 X	100792	-0-	-0-	-0-	77938	3	22854	9	N	20776	20776	0	-0-	
*10	85250 X	85091	-0-	-159	-0-	63662	3	2353	5	N	17342	17342	0	-0-	
						19076	9								
*11	82500 X	69601	-0-	-12899	-0-	55941	3	13660	9	N	12418	12418	0	-0-	
*12	92686 X	92686	-0-	-0-	-0-	76130	3	16556	9	N	15051	15051	0	-0-	
*01	87885 X	87885	-0-	-0-	-0-	73312	3	14573	9	N	13248	13248	0	-0-	
*02	77000 X	68332	-0-	-8668	-0-	57159	3	11173	9	N	10157	10157	0	-0-	
03	85250 X	60123	-0-	-25127	-0-	46604	3	3466	5	N	9139	9139	0	-0-	
						10053	9								

 E&J YANTA - VAUGHN USW A WELL #: 1 RRCID -> 291827 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 13072 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	46093	-0-	46093	46093	32499	3	13594	9	N	12358	12358	0	-0-	
*02	SHUT IN	151724	-0-	151724	197817	112964	3	38760	9	N	35236	35236	0	-0-	
03	14B2 EXT	173727	-0-	173727	371544	121630	3	8795	5	N	39365	39365	0	-0-	
						43302	9								

 E&J YANTA - VAUGHN USW B WELL #: 1 RRCID -> 291831 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 13014 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	37265	-0-	37265	37265	26258	3	11007	9	N	10006	10006	0	-0-	
*02	SHUT IN	126352	-0-	126352	163617	93266	3	33086	9	N	30078	30078	0	-0-	
03	14B2 EXT	137123	-0-	137123	300740	95944	3	6979	5	N	31091	31091	0	-0-	
						34200	9								

 E&J YANTA - VAUGHN USW C WELL #: 1 RRCID -> 291833 COMPL. DATE 01/06/2021 TOTAL DEPTH 13152 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	43040	-0-	43040	43040	31165	3	11875	9	N	10795	10795	0	-0-	
*02	SHUT IN	123129	-0-	123129	166169	96518	3	26611	9	N	24192	24192	0	-0-	
03	14B2 EXT	166537	-0-	166537	332706	123470	3	8981	5	N	30987	30987	0	-0-	
						34086	9								

 LIVE BEE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 291908 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12472 - 20138

*09	0	94421	-0-	94421	94421	15	1	73922	3	N	18622	18622	0	-0-	
						20484	9								
*10	0	96985	-0-	96985	191406	2	1	76426	3	N	18688	18688	0	-0-	
						20557	9								
*11	0	93404	-0-	93404	284810	75022	3	18382	9	N	16711	16711	0	-0-	
*12	0	92172	-0-	92172	376982	74768	3	17404	9	N	15822	15822	0	-0-	
*01	469466 X	92484	-0-	-376982	-0-	1	1	74714	3	N	16154	16154	0	-0-	
						17769	9								
*02	92512 X	83671	-0-	-8841	-0-	68111	3	15560	9	N	14145	14145	0	-0-	
03	102424 X	78494	-0-	-23930	-0-	64218	3	14276	9	N	12978	12978	0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
DOBIE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 292022 COMPL. DATE 05/31/2021 TOTAL DEPTH 12786 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		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	199454	-0-	199454	199454	56	1	183237	3	N	14692	14692 0	-0-
							16161	9						
*01		SHUT IN	299514	-0-	299514	498968	61	1	280469	3	N	17258	17258 0	-0-
							18984	9						
*02		SHUT IN	266335	-0-	266335	765303	64	1	251439	3	N	13484	13484 0	-0-
							14832	9						
03		SHUT IN	178305	-0-	178305	943608	39	1	159452	3	N	17104	17104 0	-0-
							18814	9						
LIVE BEE UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 292030 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12420 - 20044														
*09		0	99002	-0-	99002	99002	15	1	74932	3	N	21868	21868 0	-0-
							24055	9						
*10		0	101463	-0-	101463	200465	2	1	79872	3	N	19626	19626 0	-0-
							21589	9						
*11		0	91006	-0-	91006	291471	72805	3	18201	9	N	16546	16546 0	-0-
*12		0	96472	-0-	96472	387943	77979	3	18493	9	N	16812	16812 0	-0-
*01	479678	X	91735	-0-	-387943	-0-	1	1	73072	3	N	16965	16965 0	-0-
							18662	9						
*02	77726	X	77726	-0-	-0-	-0-	62356	3	15370	9	N	13973	13973 0	-0-
03	79422	X	74701	-0-	-4721	-0-	60571	3	14130	9	N	12845	12845 0	-0-
LIVE BEE UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 292034 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12463 - 20034														
*09		0	85566	-0-	85566	85566	14	1	68965	3	N	15079	15079 0	-0-
							16587	9						
*10		0	92996	-0-	92996	178562	2	1	77452	3	N	14129	14129 0	-0-
							15542	9						
*11		0	77687	-0-	77687	256249	65415	3	12272	9	N	11156	11156 0	-0-
*12		0	86111	-0-	86111	342360	72632	3	13479	9	N	12254	12254 0	-0-
*01	425320	X	82960	-0-	-342360	-0-	1	1	69734	3	N	12023	12023 0	-0-
							13225	9						
*02	79782	X	79782	-0-	-0-	-0-	67580	3	12202	9	N	11093	11093 0	-0-
03	87792	X	79270	-0-	-8522	-0-	66865	3	12405	9	N	11277	11277 0	-0-
LIVE BEE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 292036 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12382 - 19928														
*09		0	80713	-0-	80713	80713	13	1	62305	3	N	16723	16723 0	-0-
							18395	9						
*10		0	99113	-0-	99113	179826	2	1	78512	3	N	18726	18726 0	-0-
							20599	9						
*11		0	97385	-0-	97385	277211	78243	3	19142	9	N	17402	17402 0	-0-
*12		0	100491	-0-	100491	377702	81806	3	18685	9	N	16986	16986 0	-0-
*01	475043	X	97341	-0-	-377702	-0-	1	1	78538	3	N	17093	17093 0	-0-
							18802	9						
*02	84443	X	84443	-0-	-0-	-0-	68303	3	16140	9	N	14673	14673 0	-0-
*03	79711	X	79711	-0-	-0-	-0-	64597	3	15114	9	N	13740	13740 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
DOBIE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 292037 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 12871 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		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	196341	-0-	196341	196341	53	1	173653	3	N	20577	20577 0	-0-
							22635	9						
*01		SHUT IN	310446	-0-	310446	506787	62	1	283072	3	N	24829	24829 0	-0-
							27312	9						
*02		SHUT IN	289603	-0-	289603	796390	68	1	266464	3	N	20974	20974 0	-0-
							23071	9						
03		SHUT IN	174661	-0-	174661	971051	37	1	151513	3	N	21010	21010 0	-0-
							23111	9						

SPEARY A - A VAUGHN USW A WELL #: 1 RRCID -> 292043 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 13017 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	40370	-0-	40370	40370	28257	3	12113	9	N	11012	11012 0	-0-
*02		SHUT IN	140844	-0-	140844	181214	104910	3	35934	9	N	32667	32667 0	-0-
03		SHUT IN	151001	-0-	151001	332215	105705	3	7714	5	N	34165	34165 0	-0-
							37582	9						

LIVE BEE UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 292079 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12477 - 20146														
*09		0	83093	-0-	83093	83093	13	1	64708	3	N	16702	16702 0	-0-
							18372	9						
*10		0	92616	-0-	92616	175709	2	1	73367	3	N	17497	17497 0	-0-
							19247	9						
*11		0	92624	-0-	92624	268333	75726	3	16898	9	N	15362	15362 0	-0-
*12		0	94535	-0-	94535	362868	77939	3	16596	9	N	15087	15087 0	-0-
*01		457642 X	94774	-0-	-362868	-0-	1	1	77297	3	N	15887	15887 0	-0-
							17476	9						
*02		74442 X	74442	-0-	-0-	-0-	60977	3	13465	9	N	12241	12241 0	-0-
03		75330 X	69328	-0-	-6002	-0-	57067	3	12261	9	N	11146	11146 0	-0-

F. MALEK UNIT D WELL #: 9 RRCID -> 292088 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12439 - 19961														
*09		0	115308	-0-	115308	115308	296	1	85618	3	N	26722	26722 0	-0-
							29394	9						
*10		0	119403	-0-	119403	234711	295	1	93314	3	N	23449	23449 0	-0-
							25794	9						
*11		0	93747	-0-	93747	328458	172	1	75742	3	N	16212	16212 0	-0-
							17833	9						
*12		0	114543	-0-	114543	443001	207	1	94634	3	N	17911	17911 0	-0-
							19702	9						
*01		535318 X	92317	-0-	-443001	-0-	230	1	77295	3	N	13447	13447 0	-0-
							14792	9						
*02		84616 X	52005	-0-	-32611	-0-	119	1	43735	3	N	7410	7410 0	-0-
							8151	9						
03		93682 X	43421	-0-	-50261	-0-	131	1	35879	3	N	6737	6737 0	-0-
							7411	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT D WELL #: 10 RRCID -> 292089 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12373 - 20030														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
*09	0	105711	-0-	105711	105711	245	1	72028	3	N	30398	30398	0	-0-
						33438	9							
*10	0	106131	-0-	106131	211842	237	1	76105	3	N	27081	27081	0	-0-
						29789	9							
*11	0	114308	-0-	114308	326150	188	1	83849	3	N	27519	27519	0	-0-
						30271	9							
*12	0	117329	-0-	117329	443479	187	1	87115	3	N	27297	27297	0	-0-
						30027	9							
*01	543760 X	100281	-0-	-443479	-0-	218	1	74572	3	N	23174	23174	0	-0-
						25491	9							
*02	90916 X	67493	-0-	-23423	-0-	135	1	50461	3	N	15361	15361	0	-0-
						16897	9							
03	100657 X	53414	-0-	-47243	-0-	152	1	41998	3	N	10240	10240	0	-0-
						11264	9							
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 11 RRCID -> 292135 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 12468 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	51313	-0-	51313	51313	35382	3	15931	9	N	14483	14483	0	-0-
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 12 RRCID -> 292137 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 12376 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	50380	-0-	50380	50380	33088	3	17292	9	N	15720	15720	0	-0-
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 7 RRCID -> 292155 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 12469 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
F. MALEK UNIT D WELL #: 12 RRCID -> 292202 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12532 - 18843														
*09	0	86275	-0-	86275	86275	203	1	59540	3	N	24120	24120	0	-0-
						26532	9							
*10	0	95623	-0-	95623	181898	209	1	67336	3	N	25525	25525	0	-0-
						28078	9							
*11	0	96944	-0-	96944	278842	155	1	69517	3	N	24793	24793	0	-0-
						27272	9							
*12	0	108795	-0-	108795	387637	170	1	79289	3	N	26669	26669	0	-0-
						29336	9							
*01	474510 X	86873	-0-	-387637	-0-	184	1	63381	3	N	21189	21189	0	-0-
						23308	9							
*02	79548 X	58991	-0-	-20557	-0-	114	1	42769	3	N	14644	14644	0	-0-
						16108	9							
03	88071 X	50694	-0-	-37377	-0-	133	1	37148	3	N	12194	12194	0	-0-
						13413	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 #: 9 RRCID -> 292213 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 12459 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	52032	-0-	52032	52032	52032	52032	37170	3	14862	9	N	13511	13511	0	-0-
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 10 RRCID -> 292214 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A																	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	49375	-0-	49375	49375	49375	49375	33817	3	15558	9	N	14144	14144	0	-0-
E&J YANTA - VAUGHN USW D WELL #: 1 RRCID -> 292232 COMPL. DATE 12/26/2020 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A																	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*01		SHUT IN	37017	-0-	37017	37017	37017	37017	25925	3	11092	9	N	10084	10084	0	-0-
*02		SHUT IN	135949	-0-	135949	172966	172966	172966	102079	3	33870	9	N	30791	30791	0	-0-
03		SHUT IN	179228	-0-	179228	352194	352194	352194	126793	3	9139	5	N	39360	39360	0	-0-
ENSIGN OPERATING LLC 253102 SINOR RANCH 02 WELL #: 5 RRCID -> 254906 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758																	
10		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1832	2	68	9	Y	62	57	0	5 1 -0-
11		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1458	2	54	9	Y	49	43	0	6 1 -0-
12		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2106	2	101	9	Y	92	85	0	7 1 -0-
01		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1850	2	80	9	Y	73	62	0	11 1 -0-
*02		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1497	2	68	9	Y	62	56	0	6 1 -0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ROBERT CRAWLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820																	
10		5828 X	2605	-0-	-3223	-0-	-0-	-0-	188	1	2417	2	Y	-0-			-0-
11		5640 X	2997	-0-	-2643	-0-	-0-	-0-	118	1	2879	2	Y	-0-			-0-
12		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	3113	2	Y	-0-			-0-
01		7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	7328	2	Y	-0-			-0-
*02		5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	322	1	5556	2	Y	-0-			-0-
03		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CHESNUTT 01 WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350																	
10		3596 X	3177	-0-	-419	-0-	-0-	-0-	3126	2	51	9	Y	46	46	1	-0-
11		3450 X	2824	-0-	-626	-0-	-0-	-0-	2806	2	18	9	Y	16	16	1	-0-
12		3379 X	3339	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	3285	2	54	9	Y	49	49	1	-0-
01		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3305	2	110	9	Y	100	100	1	-0-
02		3024 X	2609	-0-	-415	-0-	-0-	-0-	2572	2	37	9	Y	34	34	1	-0-
03		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
LONG 01		WELL #: 01H		RRCID -> 258285		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	23 2	3 9	Y	3	3 0		-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	22 2	4 9	Y	4	4 0		-0-
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	476 2	4 9	Y	4	3 0	1 1	-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	23 2	4 9	Y	4	4 0		-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	18 2	3 9	Y	3	3 0		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHESNUTT 02		WELL #: 01H		RRCID -> 258430		COMPL. DATE 07/01/2010		TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922				
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1353 2	18 9	Y	16	16 1		-0-
11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1236 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1330 2	20 9	Y	18	18 1		-0-
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1415 2	43 9	Y	39	39 1		-0-
02	1148 N	1098	-0-	-50	-0-	1081 2	17 9	Y	15	15 1		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HANDY 02		WELL #: 0101H		RRCID -> 258773		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860				
10	2542 X	2018	-0-	-524	-0-	165 1	1609 2	Y	222	218 0	4 1	-0-
11	2010 X	1952	-0-	-58	-0-	159 1	1548 2	Y	223	221 0	2 1	-0-
12	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	159 1	1659 2	Y	222	219 0	3 1	-0-
01	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	183 1	1623 2	Y	200	195 0	5 1	-0-
02	1820 X	532	-0-	-1288	-0-	220 9	28 1	Y	170	170 0		-0-
03	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-	187 9		Y	NO RPT			-0-

DULLYE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259501		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259504		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 17622 PERF.12860 - 17482				
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-

MARK KATZFHEY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259685		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080				
10	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770 2		N	-0-			-0-
11	4080 X	3743	-0-	-337	-0-	3743 2		N	-0-			-0-
12	4216 X	3592	-0-	-624	-0-	3592 2		N	-0-			-0-
01	3658 X	1669	-0-	-1989	-0-	1669 2		N	-0-			-0-
*02	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021 2		N	-0-			-0-
03	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102														
HAVEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	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-					Y	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-		5 2			Y	-0-			-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1					Y	-0-			-0-
01		129 N	129	-0-	-0-		129 2			Y	-0-			-0-
*02		29 N	29	-0-	-0-		29 2			Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 259861 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405														
10		2504 N	2504	-0-	-0-		2201 2		303 9	Y	275	270 0	5 1	-0-
11		2443 N	2443	-0-	-0-		2127 2		316 9	Y	287	284 0	3 1	-0-
12		2565 N	2565	-0-	-0-		2212 2		353 9	Y	321	318 0	3 1	-0-
01		2099 N	2099	-0-	-0-		1792 2		307 9	Y	279	274 0	5 1	-0-
02		2268 N	1969	-0-	-299		1687 2		282 9	Y	256	253 0	3 1	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SJOBERG 01 WELL #: 01H RRCID -> 259885 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850														
10		4526 X	3968	-0-	-558		3932 2		36 9	Y	33	33 1		-0-
11		4800 X	4249	-0-	-551		4240 2		9 9	Y	8	8 1		-0-
12		4960 X	4388	-0-	-572		4365 2		23 9	Y	21	21 1		-0-
01		4324 X	4324	-0-	-0-		4285 2		39 9	Y	35	35 1		-0-
02		DLQ G-10	3326	-0-	3326		3296 2		30 9	Y	27	27 1		-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992														
10		861 N	861	-0-	-0-		8 1		752 2	Y	92	90 0	2 1	-0-
11		953 N	953	-0-	-0-		101 9		10 1	Y	98	97 0	1 1	-0-
12		837 N	767	-0-	-70		108 9		9 1	Y	76	75 0	1 1	-0-
01		739 N	739	-0-	-0-		84 9		8 1	Y	37	35 0	2 1	-0-
02		896 N	37	-0-	-859		41 9		6 2	Y	28	28 0		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KIRK 01 WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050														
10		4348 X	4348	-0-	-0-		3799 2		549 9	Y	499	491 0	8 1	-0-
11		4530 X	4265	-0-	-265		3704 2		561 9	Y	510	505 0	5 1	-0-
12		4805 X	4417	-0-	-388		3810 2		607 9	Y	552	546 0	6 1	-0-
01		4805 X	4356	-0-	-449		3752 2		604 9	Y	549	539 0	10 1	-0-
*02		4044 X	4044	-0-	-0-		3528 2		516 9	Y	469	464 0	5 1	-0-
03		4402 X	NO RPT	-0-	-4402					Y	NO RPT			-0-

RANEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236														
10		4 N	4	-0-	-0-		4 2			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		23 N	23	-0-	-0-		23 2			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
 HYDE 01 WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382

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
10		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1704 2	253 9	Y	230	230 1	-0-
11		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1239 2	123 9	Y	112	112 1	-0-
12		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1662 2	347 9	Y	315	315 1	-0-
01		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	1932 2	675 9	Y	614	614 1	-0-
02	DLQ	G-10	1944	-0-	1944	1944	1817 2	127 9	Y	115	115 1	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1944			Y	NO RPT		-0-

JOHNSON TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970

10		4216 X	3956	-0-	-260	-0-	3864 2	92 9	Y	84	84 1	-0-
11		4080 X	3401	-0-	-679	-0-	3362 2	39 9	Y	35	35 1	-0-
12		4092 X	3898	-0-	-194	-0-	3781 2	117 9	Y	106	106 1	-0-
01		4092 X	4089	-0-	-3	-0-	3851 2	238 9	Y	216	216 1	-0-
02	DLQ	G-10	3037	-0-	3037	3037	2974 2	63 9	Y	57	57 1	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3037			Y	NO RPT		-0-

RIDLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 263530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13050 - 18722

10		496 N	496	-0-	-0-	-0-	64 1	293 2	Y	126	125 0	1 1	-0-
							139 9						
11		148 N	148	-0-	-0-	-0-	21 2	127 9	Y	115	115 0		-0-
12		186 N	158	-0-	-28	-0-	24 2	134 9	Y	122	122 0		-0-
01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	22 2	125 9	Y	114	114 0		-0-
02		140 N	121	-0-	-19	-0-	20 2	101 9	Y	92	92 0		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 264351 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782

10		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	995 2	120 9	Y	109	106 0	3 1	-0-
11		3000 N	3863	-0-	863	863	3611 2	252 9	Y	229	214 0	15 1	-0-
12		3100 N	2559	-0-	-541	322	2240 2	319 9	Y	290	283 0	7 1	-0-
01		2513 N	2191	-0-	-322	-0-	2013 2	178 9	Y	162	150 0	12 1	-0-
02		2632 X	1090	-0-	-1542	-0-	985 2	105 9	Y	95	91 0	4 1	-0-
03		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 07H RRCID -> 265494 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12780 - 18102

10		651 X	568	-0-	-83	-0-	394 2	174 9	Y	158	157 0	1 1	-0-
11		630 X	320	-0-	-310	-0-	187 2	133 9	Y	121	120 0	1 1	-0-
12		527 X	-0-	-0-	-527	-0-			Y	34	34 0		-0-
01		615 X	615	-0-	-0-	-0-	410 2	205 9	Y	186	184 0	2 1	-0-
02	DLQ	G-10	417	-0-	417	417	260 2	157 9	Y	143	142 0	1 1	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	417			Y	NO RPT			-0-

KNOX MILLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265495 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924

10		4805 X	3301	-0-	-1504	-0-	3130 2	171 9	Y	155	146 0	9 1	-0-
11		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	4898 2	199 9	Y	181	160 0	21 1	-0-
12		4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4440 2	284 9	Y	258	243 0	15 1	-0-
01		4557 X	4354	-0-	-203	-0-	4137 2	217 9	Y	197	172 0	25 1	-0-
02	DLQ	G-10	3951	-0-	3951	3951	3755 2	196 9	Y	178	164 0	14 1	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3951			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102													
MENSIK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265657		COMPL. DATE 11/12/2011		TOTAL DEPTH 12984		PERF.13010		- 17382			
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		4960 X	4551	-0-	-409	-0-	190	1	4094	2	N	243	234 0	9 1	-0-
							267	9							
11		4800 X	2999	-0-	-1801	-0-	131	1	2513	2	N	323	320 0	3 1	-0-
							355	9							
12		6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	334	1	5401	2	N	284	275 0	9 1	-0-
							312	9							
01		5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	269	1	5304	2	N	277	262 0	15 1	-0-
							305	9							
02		4144 X	2493	-0-	-1651	-0-	135	1	2107	2	N	228	225 0	3 1	-0-
							251	9							
03		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHMIDT FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266034		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 12920		PERF.12910		- 18651			
10		5766 X	3451	-0-	-2315	-0-	3344	2	107	9	Y	97	87 0	10 1	-0-
							2712	2							
11		5370 X	2807	-0-	-2563	-0-	95	9	95	9	Y	86	75 0	11 1	-0-
							3087	2							
12		4805 X	3234	-0-	-1571	-0-	147	9	147	9	Y	134	124 0	10 1	-0-
							2710	2							
01		4681 X	2832	-0-	-1849	-0-	111	1	122	9	Y	111	94 0	17 1	-0-
							2673	2							
02	DLQ	G-10	2673	-0-	2673	-0-	2553	2	120	9	Y	109	100 0	9 1	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHOATE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266115		COMPL. DATE 11/26/2011		TOTAL DEPTH 12973		PERF.13150		- 18822			
10		768 N	768	-0-	-0-	-0-	76	1	564	2	Y	116	115 0	1 1	-0-
							128	9							
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	2	36	9	Y	33	33 0		-0-
							109	1							
12		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	184	9	837	2	Y	167	166 0	1 1	-0-
							81	1							
01		838 N	838	-0-	-0-	-0-	173	9	584	2	Y	157	155 0	2 1	-0-
							66	1							
*02		641 N	641	-0-	-0-	-0-	134	9	441	2	Y	122	121 0	1 1	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEBILL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266221		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13357		PERF.13380		- 19052			
10		4092 X	3738	-0-	-354	-0-	447	1	2698	2	Y	539	533 0	6 1	-0-
							593	9							
11		3750 X	3716	-0-	-34	-0-	445	1	2649	2	Y	565	561 0	4 1	-0-
							622	9							
12		3844 X	3780	-0-	-64	-0-	493	1	2630	2	Y	597	593 0	4 1	-0-
							657	9							
01		3844 X	3715	-0-	-129	-0-	435	1	2610	2	Y	609	602 0	7 1	-0-
							670	9							
02		3472 X	3367	-0-	-105	-0-	436	1	2374	2	Y	506	502 0	4 1	-0-
							557	9							
03		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOUGLAS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266388		COMPL. DATE 02/25/2012		TOTAL DEPTH 13188		PERF.13449		- 17871			
10		900 N	900	-0-	-0-	-0-	8	1	757	2	Y	123	121 0	2 1	-0-
							135	9							
11		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	15	1	1262	2	Y	285	283 0	2 1	-0-
							314	9							
12		3100 N	3104	-0-	4	4	33	1	2580	2	Y	446	442 0	4 1	-0-
							491	9							
01		2530 N	2526	-0-	-4	-0-	24	1	2048	2	Y	413	407 0	6 1	-0-
							454	9							
*02		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	24	1	1766	2	Y	312	309 0	3 1	-0-
							343	9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
LISKA 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266426	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	13204	PERF.	13420	-	17903			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-					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-	

MIXON 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266452	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL DEPTH	13536	PERF.	13409	-	18761			
10	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			Y	-0-				-0-	
11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-				-0-	
12	2170 N	2028	-0-	-142	-0-	2028	2			Y	-0-				-0-	
01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-				-0-	
02	1792 N	1623	-0-	-169	-0-	1623	2			Y	-0-				-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

NEWBERRY 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266458	COMPL. DATE	02/29/2012	TOTAL DEPTH	14041	PERF.	13590	-	17902			
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1328	2	7	9	N	6	6	1		-0-	
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-				-0-	
12	1271 N	868	-0-	-403	-0-	868	2			N	-0-				-0-	
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-				-0-	
02	672 N	517	-0-	-155	-0-	514	2	3	9	N	3	3	1		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

OETKEN 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266477	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	13553	PERF.	13550	-	19953			
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	313	2	24	9	Y	22	21	0	1	1	-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	244	2	41	9	Y	37	37	0			-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	253	2	46	9	Y	42	42	0			-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	263	2	56	9	Y	51	50	0	1	1	-0-
02	280 N	234	-0-	-46	-0-	199	2	35	9	Y	32	32	0			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SINOR RANCH 01		WELL #: 07H		RRCID ->	266500	COMPL. DATE	12/26/2011	TOTAL DEPTH	12990	PERF.	13097	-	18142			
10	4681 X	4151	-0-	-530	-0-	3857	2	294	9	Y	267	256	0	11	1	-0-
11	4410 X	4197	-0-	-213	-0-	3872	2	325	9	Y	295	279	0	16	1	-0-
12	4464 X	4269	-0-	-195	-0-	3717	2	552	9	Y	502	490	0	12	1	-0-
01	4433 X	4038	-0-	-395	-0-	3696	2	342	9	Y	311	289	0	22	1	-0-
02	4004 X	3538	-0-	-466	-0-	3252	2	286	9	Y	260	248	0	12	1	-0-
03	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIDLEY FARMS 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266584	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	13224	PERF.	13470	-	16903			
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-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
 RIDLEY FARMS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266586 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	155 X	28	-0-	-127	-0-	24	2	4	9	Y	4	-0-
11	13 X	13	-0-	-0-	-0-	10	2	3	9	Y	3	-0-
12	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	57	1	4451	2	Y	829	-0-
01	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	912	9	48	1	Y	866	-0-
02	DLQ G-10	4470	-0-	4470	4470	953	9	46	1	Y	919	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4470	1011	9			Y	NO RPT	-0-

RUTH CARSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332

10	8308 X	7608	-0-	-700	-0-	7495	2	113	9	Y	103	-0-
11	8040 X	7120	-0-	-920	-0-	7080	2	40	9	Y	36	-0-
12	8153 X	7814	-0-	-339	-0-	7692	2	122	9	Y	111	-0-
01	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	7512	2	253	9	Y	230	-0-
02	6916 X	6271	-0-	-645	-0-	6183	2	88	9	Y	80	-0-
03	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT	-0-

SCHENDEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812

10	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	21	1	1978	2	Y	360	-0-
11	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	396	9	19	1	Y	281	-0-
12	2573 N	2011	-0-	-562	-0-	309	9	20	1	Y	381	-0-
01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	419	9	14	1	Y	230	-0-
02	1764 N	1496	-0-	-268	-0-	253	9	16	1	Y	244	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	268	9			Y	NO RPT	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 266599 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439

10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	21	1	197	2	Y	122	-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	134	9	21	1	Y	114	-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	125	9	10	1	Y	121	-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	133	9	30	2	Y	119	-0-
02	308 N	125	-0-	-183	-0-	25	2	100	9	Y	91	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 266603 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503

10	8587 X	6835	-0-	-1752	-0-	6777	2	58	9	Y	53	-0-
11	7980 X	6646	-0-	-1334	-0-	6554	2	92	9	Y	84	-0-
12	8246 X	6419	-0-	-1827	-0-	6261	2	158	9	Y	144	-0-
01	7998 X	6892	-0-	-1106	-0-	6734	2	158	9	Y	144	-0-
02	7224 X	6167	-0-	-1057	-0-	6038	2	129	9	Y	117	-0-
03	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
SIPPEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266604		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 12742		PERF.13100 - 17161						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	6788	2	186	9	Y	169	169	1			-0-
11	6690 X	6676	-0-	-14	-0-	6584	2	92	9	Y	84	84	1			-0-
12	8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	8459	2	298	9	Y	271	271	1			-0-
01	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	8167	2	672	9	Y	611	611	1			-0-
02	6300 X	5624	-0-	-676	-0-	5466	2	158	9	Y	144	144	1			-0-
03	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 266605		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12702		PERF.13118 - 19702						
10	10220 X	10220	-0-	-0-	-0-	9604	2	616	9	Y	560	533	0	27	1	-0-
11	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	8284	2	539	9	Y	490	455	0	35	1	-0-
12	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	7538	2	614	9	Y	558	533	0	25	1	-0-
01	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	7022	2	452	9	Y	411	368	0	43	1	-0-
*02	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	5976	2	402	9	Y	365	343	0	22	1	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266608		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 13028		PERF.13400 - 18932						
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	106 N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	16	16	0			-0-
						18	9									
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	9	2	32	9	Y	29	29	0			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266609		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 13194		PERF.13500 - 19892						
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	227	2	Y	77	77	0			-0-
						85	9									
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	172	2	Y	80	80	0			-0-
						88	9									
12	527 N	244	-0-	-283	-0-	17	1	138	2	Y	81	81	0			-0-
						89	9									
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	80	1	559	2	Y	88	86	0	2	1	-0-
						97	9									
*02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	165	1	1031	2	Y	68	66	0	2	1	-0-
						75	9									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAM KELLY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266610		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 12958		PERF.13240 - 18004						
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1093	2	119	9	Y	108	105	0	3	1	-0-
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	967	2	116	9	Y	105	101	0	4	1	-0-
12	1457 N	1301	-0-	-156	-0-	1138	2	163	9	Y	148	144	0	4	1	-0-
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1041	2	119	9	Y	108	102	0	6	1	-0-
02	1008 N	867	-0-	-141	-0-	738	2	129	9	Y	117	114	0	3	1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS KLOTH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266631		COMPL. DATE 09/24/2012		TOTAL DEPTH 14615		PERF.14370 - 19321						
10	4154 X	3806	-0-	-348	-0-	3806	2			Y	-0-					-0-
11	3990 X	3829	-0-	-161	-0-	3829	2			Y	-0-					-0-
12	4123 X	3725	-0-	-398	-0-	3725	2			Y	-0-					-0-
01	3968 X	3673	-0-	-295	-0-	3673	2			Y	-0-					-0-
02	3584 X	2604	-0-	-980	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
03	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102													
ALEXANDER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267012		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 12972		PERF.13080 - 17702					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-

DAVIS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267246		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 12937		PERF.13180 - 19330					
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	250	X	250	-0-	-0-	-0-	12 1	237 2	Y	1	1 1				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

IVAS SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267259		COMPL. DATE 11/24/2012		TOTAL DEPTH 12610		PERF.13030 - 19402					
10	3224	X	3072	-0-	-152	-0-	2658 2	414 9	Y	376	369 0	7 1			-0-
11	3120	X	2666	-0-	-454	-0-	2304 2	362 9	Y	329	319 0	10 1			-0-
12	3224	X	1975	-0-	-1249	-0-	1637 2	338 9	Y	307	302 0	5 1			-0-
01	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3006 2	394 9	Y	358	340 0	18 1			-0-
02	2828	X	1717	-0-	-1111	-0-	1488 2	229 9	Y	208	203 0	5 1			-0-
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-				Y	NO RPT				-0-

GENTRY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267412		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 14707		PERF.14803 - 19424					
10	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987 2		Y	-0-					-0-
11	1890	X	1857	-0-	-33	-0-	1857 2		Y	-0-					-0-
12	2015	X	1968	-0-	-47	-0-	1968 2		Y	-0-					-0-
01	2015	X	1506	-0-	-509	-0-	1506 2		Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		600	-0-	600	-0-	600 2		Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	600		Y	NO RPT					-0-

IVAS SMITH 02		WELL #: 01H		RRCID -> 267414		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 12551		PERF.13080 - 18401					
10	2325	X	2151	-0-	-174	-0-	1887 2	264 9	Y	240	235 0	5 1			-0-
11	2070	X	1859	-0-	-211	-0-	1620 2	239 9	Y	217	210 0	7 1			-0-
12	2201	X	2077	-0-	-124	-0-	1740 2	337 9	Y	306	300 0	6 1			-0-
01	2201	X	2047	-0-	-154	-0-	1774 2	273 9	Y	248	237 0	11 1			-0-
02	DLQ G-10		2602	-0-	2602	-0-	2602 2	200 9	Y	182	173 0	9 1			-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	2602		Y	NO RPT					-0-

CARROLL RETZLOFF 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267639		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 13047		PERF.13262 - 19422					
10	4371	X	4209	-0-	-162	-0-	3865 2	344 9	Y	313	302 0	11 1			-0-
11	4260	X	3758	-0-	-502	-0-	3471 2	287 9	Y	261	246 0	15 1			-0-
12	4402	X	3869	-0-	-533	-0-	3760 2	109 9	Y	99	87 0	12 1			-0-
01	4309	X	3781	-0-	-528	-0-	3627 2	154 9	Y	140	118 0	22 1			-0-
02	3808	X	3601	-0-	-207	-0-	3326 2	275 9	Y	250	238 0	12 1			-0-
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
DAVIS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 267655		COMPL. DATE 05/25/2012			TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE					
10	1178 X	686	-0-	-492	-0-	31	1	651	2	4	3	0	1	1	-0-	
						4	9									
11	1140 X	298	-0-	-842	-0-	16	1	282	2	Y	-0-				-0-	
12	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-				-0-	
01	1147 X	-0-	-0-	-1147	-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-	

SMOLIK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267656		COMPL. DATE 04/21/2012			TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662							
10	14 X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-				-0-	
11	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-				-0-	
12	10 X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-				-0-	
01	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-				-0-	
*02	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

THREE SISTERS 01		WELL #: 09H		RRCID -> 267708		COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 12162 PERF.12570 - 17451							
10	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2548	2	372	9	Y	338	331	0	7	1	-0-
11	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3299	2	513	9	Y	466	452	0	14	1	-0-
12	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	2945	2	838	9	Y	762	753	0	9	1	-0-
01	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	2853	2	620	9	Y	564	547	0	17	1	-0-
*02	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2401	2	502	9	Y	456	447	0	9	1	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 267710		COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062							
10	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	3808	2	251	9	Y	228	217	0	11	1	-0-
11	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3583	2	200	9	Y	182	167	0	15	1	-0-
12	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3545	2	233	9	Y	212	200	0	12	1	-0-
01	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3738	2	173	9	Y	157	134	0	23	1	-0-
*02	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3216	2	191	9	Y	174	162	0	12	1	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMOLIK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 267747		COMPL. DATE 04/21/2012			TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115							
10	52 X	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
11	15 X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
12	37 X	37	-0-	-0-	-0-	9	2	28	9	Y	25	25	0			-0-
01	27 X	27	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	8	8	0			-0-
						9	9									
*02	32 X	32	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	12	12	0			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13	9			Y	NO RPT					-0-

SMOLIK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 267748		COMPL. DATE 04/21/2012			TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122							
10	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	95	1	2093	2	Y	336	331	0	5	1	-0-
						370	9									
11	278 X	278	-0-	-0-	-0-	52	2	226	9	Y	205	205	0			-0-
12	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	85	1	1483	2	Y	413	411	0	2	1	-0-
						454	9									
01	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	41	1	911	2	Y	414	412	0	2	1	-0-
						455	9									
*02	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	48	1	819	2	Y	334	333	0	1	1	-0-
						367	9									
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102													
ELIZONDO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	28	2	17	9	Y	15	15 0
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2 0
12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	13	2	33	9	Y	30	30 0
01		356 N	356	-0-	-0-	-0-	143	2	213	9	Y	194	194 0
*02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	133	2	66	9	Y	60	60 0
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

POSTEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 267757 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766													
10		3968 X	3284	-0-	-684	-0-	3232	2	52	9	Y	47	47 1
11		3840 X	2181	-0-	-1659	-0-	2128	2	53	9	Y	48	48 1
12		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4179	2	53	9	Y	48	48 1
01		3565 X	3475	-0-	-90	-0-	3411	2	64	9	Y	58	58 1
02	DLQ	G-10	2848	-0-	2848	-0-	2787	2	61	9	Y	55	55 1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2848				Y	NO RPT	-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 08H RRCID -> 267764 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942													
10		3441 X	3061	-0-	-380	-0-	2873	2	188	9	Y	171	163 0
11		3240 X	2944	-0-	-296	-0-	2757	2	187	9	Y	170	158 0
12		3286 X	2874	-0-	-412	-0-	2635	2	239	9	Y	217	208 0
01		3193 X	2994	-0-	-199	-0-	2789	2	205	9	Y	186	169 0
02		2856 X	2813	-0-	-43	-0-	2404	2	409	9	Y	372	364 0
03		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT	-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 09H RRCID -> 267845 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432													
10		4247 X	3404	-0-	-843	-0-	3181	2	223	9	Y	203	194 0
11		3840 X	3171	-0-	-669	-0-	2945	2	226	9	Y	205	193 0
12		3937 X	3010	-0-	-927	-0-	2657	2	353	9	Y	321	312 0
01		3658 X	2932	-0-	-726	-0-	2731	2	201	9	Y	183	166 0
02		3164 X	2626	-0-	-538	-0-	2408	2	218	9	Y	198	189 0
03		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 267862 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652													
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 267864 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12930 - 18252													
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267963 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13256 - 18502													
10		566 N	566	-0-	-0-	-0-	520	2	46	9	Y	42	41 0
11		467 N	467	-0-	-0-	-0-	428	2	39	9	Y	35	33 0
12		572 N	572	-0-	-0-	-0-	517	2	55	9	Y	50	48 0
01		551 N	551	-0-	-0-	-0-	508	2	43	9	Y	39	36 0
*02		503 N	503	-0-	-0-	-0-	462	2	41	9	Y	37	35 0
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
KIRK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268006		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586				
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	4588 X	4391	-0-	-197	-0-	3853	2	538	9	Y	489	481 0 8 1 -0-
11	4320 X	4310	-0-	-10	-0-	3748	2	562	9	Y	511	506 0 5 1 -0-
12	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	3977	2	623	9	Y	566	560 0 6 1 -0-
01	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	3897	2	614	9	Y	558	547 0 11 1 -0-
*02	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	3880	2	501	9	Y	455	449 0 6 1 -0-
03	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT	-0-

JANSSEN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268010		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594				
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	6	1	580	2	Y	79	78 0 1 1 -0-
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	87	9	544	2	Y	76	75 0 1 1 -0-
12	682 N	660	-0-	-22	-0-	84	9	565	2	Y	80	79 0 1 1 -0-
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	7	1	546	2	Y	85	83 0 2 1 -0-
02	588 N	569	-0-	-19	-0-	88	9	483	2	Y	72	71 0 1 1 -0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	94	9			Y	NO RPT	-0-

DOUGLAS 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268094		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802				
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	12	1	1110	2	Y	81	78 0 3 1 -0-
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	89	9	1016	2	Y	80	79 0 1 1 -0-
12	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	12	1	1008	2	Y	83	81 0 2 1 -0-
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	88	9	1003	2	Y	89	86 0 3 1 -0-
02	DLQ G-10	1008	-0-	1008	1008	12	1	913	2	Y	75	74 0 1 1 -0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1008	98	9			Y	NO RPT	-0-

WARNER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268095		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632				
10	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	128	1	1151	2	Y	498	496 0 2 1 -0-
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	548	9	270	2	Y	515	515 0 -0-
12	2232 N	2119	-0-	-113	-0-	21	1	1342	2	Y	566	564 0 2 1 -0-
01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	567	9	1181	2	Y	535	532 0 3 1 -0-
*02	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	154	1	871	2	Y	448	447 0 1 1 -0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	623	9			Y	NO RPT	-0-

BERRY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268096		COMPL. DATE 05/01/2012		TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275				
10	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2545	2	204	9	Y	185	185 1 -0-
11	2610 X	2452	-0-	-158	-0-	2365	2	87	9	Y	79	79 1 -0-
12	2914 X	2825	-0-	-89	-0-	2584	2	241	9	Y	219	219 1 -0-
01	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2493	2	433	9	Y	394	394 1 -0-
02	2492 X	2270	-0-	-222	-0-	2194	2	76	9	Y	69	69 1 -0-
03	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
BURNS 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268180	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	13040	PERF.	13230	- 18916
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2266 N	2266	-0-	-0-	2252	2	14	9	Y	13	-0-
11		3000 N	3970	-0-	970	3969	2	1	9	Y	1	-0-
12		2887 N	1917	-0-	-970	1913	2	4	9	Y	4	-0-
01		1936 N	1936	-0-	-0-	1929	2	7	9	Y	6	-0-
02		2016 X	1528	-0-	-488	1516	2	12	9	Y	11	-0-
03		2232 X	NO RPT	-0-	-2232					Y	NO RPT	-0-

HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268234	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	13181	PERF.	13416	- 19808
10		286 X	286	-0-	-0-	260	2	26	9	Y	24	-0-
11		438 X	438	-0-	-0-	434	2	4	9	Y	4	-0-
12		68 X	68	-0-	-0-	65	2	3	9	Y	3	-0-
01		136 X	136	-0-	-0-	130	2	6	9	Y	5	-0-
*02		894 X	894	-0-	-0-	767	2	127	9	Y	115	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

STEWART 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268511	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	13116	PERF.	13388	- 17214
10		660 N	660	-0-	-0-	660	2			Y	-0-	-0-
11		945 N	945	-0-	-0-	945	2			Y	-0-	-0-
12		1014 N	1014	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-	-0-
01		750 N	750	-0-	-0-	750	2			Y	-0-	-0-
02		896 N	879	-0-	-17	879	2			Y	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SCHENDEL 02		WELL #: 02H		RRCID ->	268512	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	13009	PERF.	13178	- 18497
10		3441 X	3407	-0-	-34	279	1	2429	2	Y	635	-0-
11		3381 X	3381	-0-	-0-	699	9	2370	2	Y	659	-0-
12		3534 X	3080	-0-	-454	286	1	2094	2	Y	673	-0-
01		3534 X	2587	-0-	-947	725	9	1640	2	Y	672	-0-
02		3192 X	2494	-0-	-698	246	1	1613	2	Y	604	-0-
03		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	740	9			Y	NO RPT	-0-

RUBEN SAENZ 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268523	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	13478	PERF.	13720	- 17852
10		5549 X	5292	-0-	-257	5275	2	17	9	Y	15	-0-
11		5280 X	5051	-0-	-229	5028	2	23	9	Y	21	-0-
12		5487 X	4807	-0-	-680	4789	2	18	9	Y	16	-0-
01		5487 X	5328	-0-	-159	5291	2	37	9	Y	34	-0-
02		4844 X	4381	-0-	-463	4362	2	19	9	Y	17	-0-
03		5301 X	NO RPT	-0-	-5301					Y	NO RPT	-0-

WATSON 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268524	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	12768	PERF.	13230	- 16154
10		1984 X	1829	-0-	-155	1814	2	15	9	Y	14	-0-
11		1530 X	970	-0-	-560	967	2	3	9	Y	3	-0-
12		1829 X	1117	-0-	-712	1108	2	9	9	Y	8	-0-
01		1829 X	683	-0-	-1146	661	2	22	9	Y	20	-0-
02	DLQ	G-10	599	-0-	599	592	2	7	9	Y	6	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC MANGIONE 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 01H		RRCID -> 268531	COMPL. DATE 05/11/2012	TOTAL DEPTH 12898	PERF.12934	- 16905								
10	3534 X	2592	-0-	-942	-0-	308	1	1958	2	Y	296	292	0	4	1	-0-
11	4800 X	2122	-0-	-2678	-0-	326	9	1492	2	Y	301	299	0	2	1	-0-
12	4960 X	2908	-0-	-2052	-0-	299	1	2146	2	Y	319	316	0	3	1	-0-
01	3193 X	1009	-0-	-2184	-0-	331	9	633	2	Y	238	236	0	2	1	-0-
02	2352 X	1541	-0-	-811	-0-	411	1	1144	2	Y	232	230	0	2	1	-0-
03	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-	351	9			Y	NO RPT					-0-

		WELL #: 01H		RRCID -> 268533	COMPL. DATE 05/09/2012	TOTAL DEPTH 13162	PERF.14135	- 19036								
10	6448 X	5966	-0-	-482	-0-	114	1	29	9	Y	26	9	0	17	1	-0-
11	6030 X	5825	-0-	-205	-0-	5788	2	37	9	Y	34	9	0	25	1	-0-
12	6510 X	5982	-0-	-528	-0-	5945	2	37	9	Y	34	14	0	20	1	-0-
01	6510 X	5911	-0-	-599	-0-	5859	2	52	9	Y	47	11	0	36	1	-0-
02	5880 X	5218	-0-	-662	-0-	5190	2	28	9	Y	25	5	0	20	1	-0-
03	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					-0-

		WELL #: 01H		RRCID -> 268549	COMPL. DATE 04/17/2012	TOTAL DEPTH 14521	PERF.14745	- 19226								
10	2852 X	2611	-0-	-241	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
11	2760 X	2182	-0-	-578	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-
12	2852 X	2240	-0-	-612	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
01	2852 X	2602	-0-	-250	-0-	2602	2			Y	-0-					-0-
02	2576 X	2170	-0-	-406	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
03	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-0-

		WELL #: 08H		RRCID -> 268550	COMPL. DATE 08/12/2019	TOTAL DEPTH 12163	PERF.12500	- 16982								
10	680 X	680	-0-	-0-	-0-	393	2	287	9	Y	261	260	0	1	1	-0-
11	532 X	532	-0-	-0-	-0-	366	2	166	9	Y	151	150	0	1	1	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	49	0			-0-
01	11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	7663	2	4122	9	Y	3747	3704	0	43	1	-0-
*02	12425 X	12425	-0-	-0-	-0-	8319	2	4106	9	Y	3733	3705	0	28	1	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

		WELL #: 14H		RRCID -> 268653	COMPL. DATE 08/12/2019	TOTAL DEPTH 12422	PERF.12620	- 17041								
10	787 X	787	-0-	-0-	-0-	610	2	177	9	Y	161	159	0	2	1	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	39	0			-0-
12	14448 X	14448	-0-	-0-	-0-	11360	2	3088	9	Y	2807	2773	0	34	1	-0-
01	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	5457	2	1684	9	Y	1531	1501	0	30	1	-0-
*02	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	4166	2	1152	9	Y	1047	1034	0	13	1	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
MENSIK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268659		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 12964		PERF.13028		- 17324	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2821 X	2049	-0-	-772	-0-	71 1	1571 2	Y	370	367 0	3 1		-0-
						407 9							
11	2760 X	437	-0-	-2323	-0-	73 2	364 9	Y	331	331 0			-0-
12	3224 X	444	-0-	-2780	-0-	2 1	99 2	Y	312	312 0			-0-
						343 9							
01	3224 X	1658	-0-	-1566	-0-	57 1	1194 2	Y	370	367 0	3 1		-0-
						407 9							
02	2772 X	1353	-0-	-1419	-0-	56 1	922 2	Y	341	340 0	1 1		-0-
						375 9							
03	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-			Y	NO RPT				-0-

HERRING RANCH 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268661		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 14511		PERF.14679		- 19190	
10	3100 X	3035	-0-	-65	-0-	3035 2		Y	-0-				-0-
11	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497 2		Y	-0-				-0-
12	3162 X	2785	-0-	-377	-0-	2785 2		Y	-0-				-0-
01	2883 X	2431	-0-	-452	-0-	2431 2		Y	-0-				-0-
*02	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472 2		Y	-0-				-0-
03	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			Y	NO RPT				-0-

RIDLEY 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268662		COMPL. DATE 02/05/2012		TOTAL DEPTH 12960		PERF.12860		- 18402	
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-

WATT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268676		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 14573		PERF.14240		- 18602	
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		Y	-0-				-0-
11	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2		Y	-0-				-0-
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2		Y	-0-				-0-
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		Y	-0-				-0-
02	1400 N	923	-0-	-477	-0-	923 2		Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 268690		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12512		PERF.12727		- 18472	
10	882 X	882	-0-	-0-	-0-	476 2	406 9	Y	369	368 0	1 1		-0-
11	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	925 2	344 9	Y	313	309 0	4 1		-0-
12	980 X	980	-0-	-0-	-0-	547 2	433 9	Y	394	392 0	2 1		-0-
01	341 X	341	-0-	-0-	-0-	43 2	298 9	Y	271	271 0			-0-
*02	362 X	362	-0-	-0-	-0-	66 2	296 9	Y	269	269 0			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 13H		RRCID -> 268739		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12148		PERF.12370		- 18842	
10	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1407 2	259 9	Y	235	231 0	4 1		-0-
11	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1286 2	237 9	Y	215	210 0	5 1		-0-
12	550 X	550	-0-	-0-	-0-	387 2	163 9	Y	148	147 0	1 1		-0-
01	581 X	581	-0-	-0-	-0-	441 2	140 9	Y	127	125 0	2 1		-0-
*02	777 X	777	-0-	-0-	-0-	616 2	161 9	Y	146	144 0	2 1		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
THREE SISTERS 01		WELL #: 12H		RRCID -> 268740		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12052		PERF.12270		- 18381		
M	ALLOW CODE	GAS 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	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	1941	2	395	9	Y	359	354	0	-0-
11	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	1935	2	372	9	Y	338	330	0	-0-
12	812 X	812	-0-	-0-	-0-	553	2	259	9	Y	235	233	0	-0-
01	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1381	2	569	9	Y	517	510	0	-0-
*02	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	1590	2	568	9	Y	516	511	0	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 11H		RRCID -> 268743		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12066		PERF.12250		- 18941		
10	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	1999	2	360	9	Y	327	322	0	-0-
11	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	1845	2	303	9	Y	275	268	0	-0-
12	755 X	755	-0-	-0-	-0-	556	2	199	9	Y	181	179	0	-0-
01	113 X	113	-0-	-0-	-0-	90	2	23	9	Y	21	20	0	-0-
*02	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1321	2	123	9	Y	112	107	0	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HERRING RANCH 03		WELL #: 01H		RRCID -> 268770		COMPL. DATE 08/26/2012		TOTAL DEPTH 14246		PERF.14373		- 19974		
10	5890 X	4981	-0-	-909	-0-	4981	2			Y	-0-			-0-
11	6120 X	3390	-0-	-2730	-0-	3390	2			Y	-0-			-0-
12	6324 X	5197	-0-	-1127	-0-	5197	2			Y	-0-			-0-
01	3503 X	3083	-0-	-420	-0-	3083	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5098	-0-	5098	-0-	5098	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5098				Y	NO RPT			-0-

HERREJON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268777		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 12966		PERF.12915		- 18079		
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	935	2	140	9	Y	127	124	0	-0-
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	927	2	151	9	Y	137	133	0	-0-
12	1147 N	993	-0-	-154	-0-	855	2	138	9	Y	125	122	0	-0-
01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	922	2	87	9	Y	79	73	0	-0-
*02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	932	2	443	9	Y	403	400	0	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WERNLI 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268779		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 13847		PERF.14285		- 17901		
10	3534 X	2282	-0-	-1252	-0-	2282	2			Y	-0-			-0-
11	3120 X	2498	-0-	-622	-0-	2498	2			Y	-0-			-0-
12	3317 X	2803	-0-	-514	-0-	2803	2			Y	-0-			-0-
01	3317 X	1463	-0-	-1854	-0-	1463	2			Y	-0-			-0-
02	2996 X	1022	-0-	-1974	-0-	1022	2			Y	-0-			-0-
03	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268794		COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL DEPTH 12985		PERF.13191		- 17252		
10	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	80	1	2431	2	Y	439	434	0	-0-
						483	9							
11	2880 X	2500	-0-	-380	-0-	70	1	2192	2	Y	216	213	0	-0-
						238	9							
12	2976 X	2526	-0-	-450	-0-	76	1	2261	2	Y	172	168	0	-0-
						189	9							
01	2976 X	2382	-0-	-594	-0-	81	1	2103	2	Y	180	174	0	-0-
						198	9							
02	2688 X	2230	-0-	-458	-0-	80	1	1960	2	Y	173	170	0	-0-
						190	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
CARROLL RETZLOFF 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268800		COMPL. DATE 12/26/2012		TOTAL DEPTH 13076		PERF.13280		- 18601	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5223 2	393 9	Y	357	342 0	15 1	-0-	
11	5460 X	5355	-0-	-105	-0-	4988 2	367 9	Y	334	313 0	21 1	-0-	
12	6510 X	5677	-0-	-833	-0-	5211 2	466 9	Y	424	407 0	17 1	-0-	
01	6510 X	5514	-0-	-996	-0-	5145 2	369 9	Y	335	304 0	31 1	-0-	
02	5404 X	4745	-0-	-659	-0-	4396 2	349 9	Y	317	301 0	16 1	-0-	
03	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-			Y	NO RPT			-0-	

SCHULZ ESTATE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268802		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 12993		PERF.13050		- 18351	
10	3937 X	3533	-0-	-404	-0-	3337 2	196 9	Y	178	168 0	10 1	-0-	
11	3960 X	3363	-0-	-597	-0-	3177 2	186 9	Y	169	156 0	13 1	-0-	
12	4092 X	3500	-0-	-592	-0-	3251 2	249 9	Y	226	215 0	11 1	-0-	
01	3813 X	3442	-0-	-371	-0-	3241 2	201 9	Y	183	163 0	20 1	-0-	
02	3248 X	3085	-0-	-163	-0-	2905 2	180 9	Y	164	153 0	11 1	-0-	
03	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT			-0-	

SCHULZ ESTATE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268836		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 13010		PERF.13075		- 18251	
10	3224 X	2968	-0-	-256	-0-	2796 2	172 9	Y	156	148 0	8 1	-0-	
11	3060 X	2907	-0-	-153	-0-	2701 2	206 9	Y	187	176 0	11 1	-0-	
12	3100 X	2915	-0-	-185	-0-	2680 2	235 9	Y	214	205 0	9 1	-0-	
01	3038 X	2857	-0-	-181	-0-	2694 2	163 9	Y	148	132 0	16 1	-0-	
02	2716 X	2688	-0-	-28	-0-	2442 2	246 9	Y	224	215 0	9 1	-0-	
03	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			Y	NO RPT			-0-	

ELIZONDO 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268838		COMPL. DATE 01/23/2013		TOTAL DEPTH 13198		PERF.13432		- 17103	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	334 X	334	-0-	-0-	-0-	227 2	107 9	Y	97	96 0	1 1	-0-	
*02	596 X	596	-0-	-0-	-0-	537 2	59 9	Y	54	53 0	1 1	-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

WILLIAM HOLLAND 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268839		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 13467		PERF.13370		- 17851	
10	3317 X	2946	-0-	-371	-0-	2933 2	13 9	Y	12	3 0	9 1	-0-	
11	3210 X	2821	-0-	-389	-0-	2804 2	17 9	Y	15	3 0	12 1	-0-	
12	3100 X	2935	-0-	-165	-0-	2920 2	15 9	Y	14	4 0	10 1	-0-	
01	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3821 2	31 9	Y	28	4 0	24 1	-0-	
*02	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3402 2	19 9	Y	17	4 0	13 1	-0-	
03	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT			-0-	

WILBUR EDEN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268843		COMPL. DATE 01/11/2013		TOTAL DEPTH 12874		PERF.12980		- 18601	
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	828 2	85 9	Y	77	75 0	2 1	-0-	
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	781 2	83 9	Y	75	72 0	3 1	-0-	
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	849 2	123 9	Y	112	109 0	3 1	-0-	
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	870 2	106 9	Y	96	91 0	5 1	-0-	
*02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	737 2	106 9	Y	96	93 0	3 1	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

ALVARADO 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268861		COMPL. DATE 11/28/2012		TOTAL DEPTH 12820		PERF.13200		- 19781	
10	7068 X	6046	-0-	-1022	-0-	6026 2	20 9	Y	18	18 1		-0-	
11	6900 X	5700	-0-	-1200	-0-	5678 2	22 9	Y	20	20 1		-0-	
12	7130 X	6638	-0-	-492	-0-	6607 2	31 9	Y	28	28 1		-0-	
01	6789 X	5993	-0-	-796	-0-	5951 2	42 9	Y	38	38 1		-0-	
02	6132 X	4988	-0-	-1144	-0-	4938 2	50 9	Y	45	45 1		-0-	
03	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-			Y	NO RPT			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
SWETLICK 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268916	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	14231	PERF.	14300	-	20065	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2	Y	-0-				-0-	
11	5430 X	5263	-0-	-167	-0-	5263	2	Y	-0-				-0-	
12	5704 X	5684	-0-	-20	-0-	5684	2	Y	-0-				-0-	
01	5704 X	5504	-0-	-200	-0-	5504	2	Y	-0-				-0-	
02	5124 X	3890	-0-	-1234	-0-	3890	2	Y	-0-				-0-	
03	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-			Y	NO RPT				-0-	

LIVE BEE 03		WELL #: 01H		RRCID ->	268917	COMPL. DATE	10/26/2012	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	13080	-	17981	
10	4650 X	4297	-0-	-353	-0-	4081	2	Y	196	184	0	12	1	-0-
11	4440 X	3087	-0-	-1353	-0-	2907	2	Y	164	152	0	12	1	-0-
12	4526 X	4079	-0-	-447	-0-	4007	2	Y	65	52	0	13	1	-0-
01	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4235	2	Y	192	166	0	26	1	-0-
02	4004 X	3331	-0-	-673	-0-	3152	2	Y	163	151	0	12	1	-0-
03	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			Y	NO RPT					-0-

DEBILL 01		WELL #: 02H		RRCID ->	268939	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	13405	PERF.	13501	-	18822	
10	3782 X	963	-0-	-2819	-0-	126	1	Y	69	67	0	2	1	-0-
11	3660 X	845	-0-	-2815	-0-	116	1	Y	45	44	0	1	1	-0-
12	2108 X	508	-0-	-1600	-0-	70	1	Y	54	53	0	1	1	-0-
01	527 X	21	-0-	-506	-0-	3	2	Y	16	16	0			-0-
*02	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	708	1	Y	789	783	0	6	1	-0-
03	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-	868	9	Y	NO RPT					-0-

FRANK MALEK 02		WELL #: 01H		RRCID ->	268940	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	12821	PERF.	13158	-	18901	
10	9362 X	8752	-0-	-610	-0-	8504	2	Y	225	200	0	25	1	-0-
11	8880 X	8473	-0-	-407	-0-	8275	2	Y	180	145	0	35	1	-0-
12	8835 X	8723	-0-	-112	-0-	8352	2	Y	337	310	0	27	1	-0-
01	8835 X	8626	-0-	-209	-0-	8414	2	Y	193	141	0	52	1	-0-
*02	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	7956	2	Y	218	188	0	30	1	-0-
03	8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-			Y	NO RPT					-0-

GILL 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268941	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	12828	PERF.	13130	-	18677	
10	4774 X	4475	-0-	-299	-0-	4412	2	Y	57	57	1			-0-
11	4620 X	4411	-0-	-209	-0-	4347	2	Y	58	58	1			-0-
12	4681 X	4169	-0-	-512	-0-	4107	2	Y	56	56	1			-0-
01	4650 X	4530	-0-	-120	-0-	4472	2	Y	53	53	1			-0-
02	4200 X	3812	-0-	-388	-0-	3755	2	Y	52	52	1			-0-
03	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			Y	NO RPT					-0-

FRANK MALEK 03		WELL #: 01H		RRCID ->	268943	COMPL. DATE	10/05/2012	TOTAL DEPTH	13062	PERF.	13498	-	18881	
10	4619 X	3802	-0-	-817	-0-	3763	2	Y	35	24	0	11	1	-0-
11	4470 X	3453	-0-	-1017	-0-	3412	2	Y	37	22	0	15	1	-0-
12	4619 X	4603	-0-	-16	-0-	4550	2	Y	48	33	0	15	1	-0-
01	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5172	2	Y	61	29	0	32	1	-0-
*02	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4334	2	Y	39	23	0	16	1	-0-
03	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
SCHMIDT FAMILY 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268944		COMPL. DATE 10/06/2012		TOTAL DEPTH 13067		PERF.13522		- 18601
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	2914 X	2305	-0-	-609	-0-	2290 2	15 9	Y	14	7 0	7 1	-0-
11	2820 X	2243	-0-	-577	-0-	2224 2	19 9	Y	17	8 0	9 1	-0-
12	2852 X	2263	-0-	-589	-0-	2241 2	22 9	Y	20	13 0	7 1	-0-
01	2697 X	2519	-0-	-178	-0-	2487 2	32 9	Y	29	14 0	15 1	-0-
02	2436 X	1281	-0-	-1155	-0-	1268 2	13 9	Y	12	7 0	5 1	-0-
03	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT			-0-

HERRING RANCH 04		WELL #: 01H		RRCID -> 268945		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 14460		PERF.14549		- 19191
10	5673 X	4242	-0-	-1431	-0-	4242 2		Y	-0-			-0-
11	4530 X	4281	-0-	-249	-0-	4281 2		Y	-0-			-0-
12	6169 X	5194	-0-	-975	-0-	5194 2		Y	-0-			-0-
01	6169 X	2764	-0-	-3405	-0-	2764 2		Y	-0-			-0-
02	4452 X	485	-0-	-3967	-0-	485 2		Y	-0-			-0-
03	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			Y	NO RPT			-0-

BOSWELL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268947		COMPL. DATE 10/10/2012		TOTAL DEPTH 13040		PERF.13380		- 17759
10	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4128 2	42 9	Y	38	38 1		-0-
11	4410 X	3946	-0-	-464	-0-	3903 2	43 9	Y	39	39 1		-0-
12	4557 X	3903	-0-	-654	-0-	3861 2	42 9	Y	38	38 1		-0-
01	4402 X	3900	-0-	-502	-0-	3861 2	39 9	Y	35	35 1		-0-
02	3780 X	3351	-0-	-429	-0-	3312 2	39 9	Y	35	35 1		-0-
03	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIAM KELLY 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268954		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 12957		PERF.13550		- 18551
10	6169 X	5136	-0-	-1033	-0-	4798 2	338 9	Y	307	293 0	14 1	-0-
11	5970 X	5673	-0-	-297	-0-	5297 2	376 9	Y	342	320 0	22 1	-0-
12	6045 X	6002	-0-	-43	-0-	5453 2	549 9	Y	499	481 0	18 1	-0-
01	5952 X	5666	-0-	-286	-0-	5250 2	416 9	Y	378	346 0	32 1	-0-
02	5320 X	4535	-0-	-785	-0-	4095 2	440 9	Y	400	385 0	15 1	-0-
03	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-			Y	NO RPT			-0-

BATEMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269103		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 14633		PERF.14432		- 19163
10	2325 X	2119	-0-	-206	-0-	2119 2		Y	-0-			-0-
11	2040 X	1482	-0-	-558	-0-	1482 2		Y	-0-			-0-
12	2108 X	1794	-0-	-314	-0-	1794 2		Y	-0-			-0-
01	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2028 2		Y	-0-			-0-
02	1904 X	1717	-0-	-187	-0-	1717 2		Y	-0-			-0-
03	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT			-0-

HANDY 02		WELL #: 0205H		RRCID -> 269109		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 12982		PERF.13330		- 19531
10	3286 X	3032	-0-	-254	-0-	234 1	2333 2	Y	423	418 0	5 1	-0-
						465 9						
11	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	221 1	2246 2	Y	556	553 0	3 1	-0-
						612 9						
12	3813 X	2974	-0-	-839	-0-	207 1	2233 2	Y	485	482 0	3 1	-0-
						534 9						
01	3813 X	2717	-0-	-1096	-0-	218 1	2005 2	Y	449	444 0	5 1	-0-
						494 9						
02	2940 X	2395	-0-	-545	-0-	167 1	1799 2	Y	390	387 0	3 1	-0-
						429 9						
03	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC HANDY 02		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 0206H		RRCID -> 269115		COMPL. DATE 02/21/2013				TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	3596 X	3103	-0-	-493	-0-	254	1	2493	2	Y	324	318	0	6	1	-0-
						356	9									
11	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	270	1	2643	2	Y	348	344	0	4	1	-0-
						383	9									
12	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	285	1	2989	2	Y	371	366	0	5	1	-0-
						408	9									
01	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	346	1	3089	2	Y	384	375	0	9	1	-0-
						422	9									
02	3080 X	2320	-0-	-760	-0-	178	1	1855	2	Y	261	258	0	3	1	-0-
						287	9									
03	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANDY 02		WELL #: 0103H		RRCID -> 269118		COMPL. DATE 02/20/2013				TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532						
10	3999 X	569	-0-	-3430	-0-	44	1	433	2	Y	84	83	0	1	1	-0-
						92	9									
11	3870 X	1180	-0-	-2690	-0-	97	1	949	2	Y	122	121	0	1	1	-0-
						134	9									
12	2883 X	1483	-0-	-1400	-0-	114	1	1196	2	Y	157	155	0	2	1	-0-
						173	9									
01	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	126	1	1126	2	Y	163	160	0	3	1	-0-
						179	9									
02	1092 X	940	-0-	-152	-0-	71	1	739	2	Y	118	117	0	1	1	-0-
						130	9									
03	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANDY 02		WELL #: 0104H		RRCID -> 269134		COMPL. DATE 02/20/2013				TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668						
10	4557 X	4274	-0-	-283	-0-	322	1	3214	2	Y	671	664	0	7	1	-0-
						738	9									
11	4380 X	4268	-0-	-112	-0-	317	1	3175	2	Y	705	701	0	4	1	-0-
						776	9									
12	4619 X	4541	-0-	-78	-0-	317	1	3407	2	Y	743	738	0	5	1	-0-
						817	9									
01	4619 X	4079	-0-	-540	-0-	330	1	3016	2	Y	666	658	0	8	1	-0-
						733	9									
02	4004 X	3289	-0-	-715	-0-	228	1	2448	2	Y	557	553	0	4	1	-0-
						613	9									
03	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					-0-

SINOR RANCH 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269191		COMPL. DATE 01/21/2013				TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901						
10	5332 X	3518	-0-	-1814	-0-	3388	2	130	9	Y	118	108	0	10	1	-0-
						4412	2	186	9	Y	169	150	0	19	1	-0-
11	5100 X	4598	-0-	-502	-0-	4036	2	275	9	Y	250	237	0	13	1	-0-
						4542	2	232	9	Y	211	183	0	28	1	-0-
12	5239 X	4311	-0-	-928	-0-	3508	2	208	9	Y	189	176	0	13	1	-0-
										Y	NO RPT					-0-
01	4960 X	4774	-0-	-186	-0-											-0-
02	4452 X	3716	-0-	-736	-0-											-0-
03	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269195		COMPL. DATE 02/16/2013				TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393						
10	3875 X	3138	-0-	-737	-0-	2702	2	436	9	Y	396	390	0	6	1	-0-
						2651	2	494	9	Y	449	445	0	4	1	-0-
11	3600 X	3145	-0-	-455	-0-	1896	2	347	9	Y	315	312	0	3	1	-0-
						1563	2	274	9	Y	249	245	0	4	1	-0-
12	3441 X	2243	-0-	-1198	-0-	3478	2	499	9	Y	454	449	0	5	1	-0-
										Y	NO RPT					-0-
01	3348 X	1837	-0-	-1511	-0-											-0-
*02	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-											-0-
03	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
HANDY 02		WELL #: 0207H		RRCID -> 269196		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
10	3193 X	3111	-0-	-82	-0-	225	1	2271	2	Y	559	554	0	5	1	-0-
						615	9									
11	3090 X	2861	-0-	-229	-0-	196	1	2007	2	Y	598	595	0	3	1	-0-
						658	9									
12	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	213	1	2342	2	Y	685	682	0	3	1	-0-
						754	9									
01	3193 X	2954	-0-	-239	-0-	212	1	2008	2	Y	667	662	0	5	1	-0-
						734	9									
02	2828 X	2473	-0-	-355	-0-	162	1	1771	2	Y	491	488	0	3	1	-0-
						540	9									
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

WATT 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269376		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249								
10	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
11	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
12	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
02	1316 N	840	-0-	-476	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GERALD BURKE SCHULZ 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269392		COMPL. DATE 03/09/2013		TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401								
10	3255 X	2633	-0-	-622	-0-	2482	2	151	9	Y	137	130	0	7	1	-0-
11	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	2996	2	166	9	Y	151	138	0	13	1	-0-
12	3224 X	2682	-0-	-542	-0-	2401	2	281	9	Y	255	247	0	8	1	-0-
01	3224 X	2995	-0-	-229	-0-	2821	2	174	9	Y	158	141	0	17	1	-0-
02	2940 X	2842	-0-	-98	-0-	2667	2	175	9	Y	159	149	0	10	1	-0-
03	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHOATE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269398		COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772								
10	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	489	1	2118	2	Y	345	340	0	5	1	-0-
						380	9									
11	2820 X	2151	-0-	-669	-0-	366	1	1383	2	Y	365	363	0	2	1	-0-
						402	9									
12	2852 X	2627	-0-	-225	-0-	297	1	1748	2	Y	529	526	0	3	1	-0-
						582	9									
01	2852 X	2840	-0-	-12	-0-	596	1	1757	2	Y	443	438	0	5	1	-0-
						487	9									
02	DLQ G-10	1893	-0-	1893	1893	320	1	1281	2	Y	265	263	0	2	1	-0-
						292	9									
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1893					Y	NO RPT					-0-

HOUSE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269406		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401								
10	2945 X	2741	-0-	-204	-0-	2601	2	140	9	Y	127	120	0	7	1	-0-
11	2790 X	2537	-0-	-253	-0-	2395	2	142	9	Y	129	119	0	10	1	-0-
12	2852 X	2666	-0-	-186	-0-	2477	2	189	9	Y	172	164	0	8	1	-0-
01	2790 X	2572	-0-	-218	-0-	2419	2	153	9	Y	139	124	0	15	1	-0-
02	DLQ G-10	2353	-0-	2353	2353	2212	2	141	9	Y	128	120	0	8	1	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2353					Y	NO RPT					-0-

BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269407		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111								
10	3844 X	3042	-0-	-802	-0-	2866	2	176	9	Y	160	152	0	8	1	-0-
11	3210 X	3086	-0-	-124	-0-	2920	2	166	9	Y	151	139	0	12	1	-0-
12	3596 X	3138	-0-	-458	-0-	2906	2	232	9	Y	211	201	0	10	1	-0-
01	3596 X	2701	-0-	-895	-0-	2546	2	155	9	Y	141	125	0	16	1	-0-
02	DLQ G-10	2974	-0-	2974	2974	2805	2	169	9	Y	154	144	0	10	1	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2974					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102														
MAYWALD 01 WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921														
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		3875 X	3613	-0-	-262	-0-	3237	2	376	9	Y	342	333 0	9 1 -0-
11		3570 X	3370	-0-	-200	-0-	3017	2	353	9	Y	321	308 0	13 1 -0-
12		4309 X	3534	-0-	-775	-0-	3051	2	483	9	Y	439	429 0	10 1 -0-
01		4309 X	3236	-0-	-1073	-0-	2897	2	339	9	Y	308	291 0	17 1 -0-
02	DLQ	G-10	2385	-0-	2385	2385	2155	2	230	9	Y	209	201 0	8 1 -0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2385					Y	NO RPT		-0-

HERRING RANCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 269501 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702														
10		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-		-0-
11		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-		-0-
12		1581 N	1123	-0-	-458	-0-	1123	2			Y	-0-		-0-
01		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-		-0-
02		1372 N	1320	-0-	-52	-0-	1320	2			Y	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497														
10		12028 X	11258	-0-	-770	-0-	11258	2			Y	-0-		-0-
11		13549 X	13549	-0-	-0-	-0-	13549	2			Y	-0-		-0-
12		15004 X	13719	-0-	-1285	-0-	13719	2			Y	-0-		-0-
01		15004 X	13816	-0-	-1188	-0-	13816	2			Y	-0-		-0-
02		12656 X	11381	-0-	-1275	-0-	11381	2			Y	-0-		-0-
03		14012 X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					Y	NO RPT		-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356														
10		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	73	1	2177	2	Y	239	234 0	5 1 -0-
							263	9						
11		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	41	1	1303	2	Y	250	248 0	2 1 -0-
							275	9						
12		2697 N	1641	-0-	-1056	-0-	43	1	1315	2	Y	257	255 0	2 1 -0-
							283	9						
01		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	50	1	1329	2	Y	268	264 0	4 1 -0-
							295	9						
02		1512 N	1371	-0-	-141	-0-	43	1	1077	2	Y	228	226 0	2 1 -0-
							251	9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MANGIONE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269542 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009														
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		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	2	8	9	Y	7	7 0	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 0	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC RIDLEY 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 03H		RRCID -> 269546		COMPL. DATE 12/20/2012				TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062						
10		3927 X	3927	-0-	-0-	494	1	3095	2	Y	307	300	0	7	1	-0-
11		4849 X	4849	-0-	-0-	338	9	776	1	Y	305	300	0	5	1	-0-
12		5319 X	5319	-0-	-0-	336	9	816	1	Y	310	303	0	7	1	-0-
01		3381 X	3381	-0-	-0-	341	9	507	1	Y	254	247	0	7	1	-0-
*02		4170 X	4170	-0-	-0-	279	9	446	1	Y	271	266	0	5	1	-0-
03		1984 X	NO RPT	-0-	-1984	298	9			Y	NO RPT					-0-
		WESSENDORFF 01		WELL #: 04H		RRCID -> 269547		COMPL. DATE 11/15/2012				TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351				
10		4526 X	4306	-0-	-220	117	1	3532	2	Y	597	589	0	8	1	-0-
11		4410 X	4193	-0-	-217	657	9	107	1	Y	629	624	0	5	1	-0-
12		4588 X	4202	-0-	-386	692	9	111	1	Y	657	652	0	5	1	-0-
01		4588 X	3763	-0-	-825	723	9	114	1	Y	592	584	0	8	1	-0-
02		4032 X	3404	-0-	-628	651	9	109	1	Y	552	548	0	4	1	-0-
03		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	607	9			Y	NO RPT					-0-
		WESSENDORFF 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269548		COMPL. DATE 11/15/2012				TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246				
10		4413 X	4413	-0-	-0-	124	1	3741	2	Y	498	490	0	8	1	-0-
11		4621 X	4621	-0-	-0-	548	9	124	1	Y	510	505	0	5	1	-0-
12		4199 X	4199	-0-	-0-	561	9	117	1	Y	492	486	0	6	1	-0-
01		4154 X	3040	-0-	-1114	541	9	92	1	Y	461	454	0	7	1	-0-
02		3752 X	2178	-0-	-1574	507	9	69	1	Y	350	347	0	3	1	-0-
03		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	385	9			Y	NO RPT					-0-
		NANCY STEWART 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269551		COMPL. DATE 02/02/2013				TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789				
10		1644 N	1644	-0-	-0-	1454	2	190	9	Y	173	170	0	3	1	-0-
11		1723 N	1723	-0-	-0-	1530	2	193	9	Y	175	173	0	2	1	-0-
12		1984 N	1679	-0-	-305	1479	2	200	9	Y	182	180	0	2	1	-0-
01		1655 N	1655	-0-	-0-	1454	2	201	9	Y	183	179	0	4	1	-0-
*02		1672 N	1672	-0-	-0-	1489	2	183	9	Y	166	164	0	2	1	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
		NANCY STEWART 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269558		COMPL. DATE 02/02/2013				TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632				
10		3038 X	631	-0-	-2407	577	2	54	9	Y	49	48	0	1	1	-0-
11		2940 X	2193	-0-	-747	2011	2	182	9	Y	165	162	0	3	1	-0-
12		2184 X	2184	-0-	-0-	1976	2	208	9	Y	189	186	0	3	1	-0-
01		2131 X	2131	-0-	-0-	1912	2	219	9	Y	199	194	0	5	1	-0-
*02		2058 X	2058	-0-	-0-	1856	2	202	9	Y	184	181	0	3	1	-0-
03		2263 X	NO RPT	-0-	-2263					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
NANCY STEWART 01		WELL #: 04H		RRCID -> 269560		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 13164		PERF.13608 - 19349		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	3472 X	3079	-0-	-393	-0-	2742 2	337 9	Y	306	300 0	6 1	-0-
11	3360 X	2923	-0-	-437	-0-	2600 2	323 9	Y	294	290 0	4 1	-0-
12	3255 X	3081	-0-	-174	-0-	2737 2	344 9	Y	313	309 0	4 1	-0-
01	3193 X	3030	-0-	-163	-0-	2674 2	356 9	Y	324	317 0	7 1	-0-
02	2772 X	2504	-0-	-268	-0-	2217 2	287 9	Y	261	258 0	3 1	-0-
03	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			Y	NO RPT			-0-

FRANKE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269562		COMPL. DATE 08/31/2012		TOTAL DEPTH 13137		PERF.13400 - 17041		
10	3007 X	2913	-0-	-94	-0-	2903 2	10 9	Y	9	9 1		-0-
11	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2961 2	10 9	Y	9	9 1		-0-
12	2945 X	2883	-0-	-62	-0-	2874 2	9 9	Y	8	8 1		-0-
01	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2916 2	8 9	Y	7	7 1		-0-
02	2772 X	2436	-0-	-336	-0-	2428 2	8 9	Y	7	7 1		-0-
03	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			Y	NO RPT			-0-

BAYLOR UNIVERSITY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269564		COMPL. DATE 03/11/2013		TOTAL DEPTH 13449		PERF.13372 - 18101		
10	4960 X	4207	-0-	-753	-0-	4183 2	24 9	Y	22	10 0	12 1	-0-
11	4470 X	4139	-0-	-331	-0-	4108 2	31 9	Y	28	10 0	18 1	-0-
12	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4341 2	32 9	Y	29	15 0	14 1	-0-
01	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4234 2	43 9	Y	39	13 0	26 1	-0-
*02	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3806 2	66 9	Y	60	46 0	14 1	-0-
03	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT			-0-

BOSWELL 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269573		COMPL. DATE 05/02/2013		TOTAL DEPTH 12787		PERF.13125 - 18001		
10	9703 X	3544	-0-	-6159	-0-	3496 2	48 9	Y	44	44 1		-0-
11	3630 X	3378	-0-	-252	-0-	3328 2	50 9	Y	45	45 1		-0-
12	3689 X	3322	-0-	-367	-0-	3274 2	48 9	Y	44	44 1		-0-
01	3689 X	3409	-0-	-280	-0-	3363 2	46 9	Y	42	42 1		-0-
02	DLQ G-10	2605	-0-	2605	2605	2559 2	46 9	Y	42	42 1		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2605			Y	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 10H		RRCID -> 269581		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12289		PERF.12470 - 17371		
10	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2199 2	547 9	Y	497	491 0	6 1	-0-
11	2460 X	2154	-0-	-306	-0-	1744 2	410 9	Y	373	366 0	7 1	-0-
12	2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-			Y	109	109 0		-0-
01	3100 N	4352	-0-	1252	1252	3195 2	1157 9	Y	1052	1034 0	18 1	-0-
02	DLQ G-10	9074	-0-	9074	10326	5881 2	3193 9	Y	2903	2885 0	18 1	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10326			Y	NO RPT			-0-

JOHN FRIEND WEBRE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269637		COMPL. DATE 01/03/2012		TOTAL DEPTH 14188		PERF.14280 - 19902		
10	2945 X	2653	-0-	-292	-0-	2653 2		Y	-0-			-0-
11	3120 X	2917	-0-	-203	-0-	2917 2		Y	-0-			-0-
12	3224 X	2481	-0-	-743	-0-	2481 2		Y	-0-			-0-
01	2697 X	2347	-0-	-350	-0-	2347 2		Y	-0-			-0-
02	2716 X	1977	-0-	-739	-0-	1977 2		Y	-0-			-0-
03	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			Y	NO RPT			-0-

GERALD BURKE SCHULZ 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269645		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 12962		PERF.13418 - 17702		
10	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2091 2	59 9	Y	54	48 0	6 1	-0-
11	2640 X	1868	-0-	-772	-0-	1785 2	83 9	Y	75	67 0	8 1	-0-
12	2728 X	2461	-0-	-267	-0-	2301 2	160 9	Y	145	137 0	8 1	-0-
01	2666 X	1854	-0-	-812	-0-	1738 2	116 9	Y	105	94 0	11 1	-0-
02	2240 X	1775	-0-	-465	-0-	1640 2	135 9	Y	123	117 0	6 1	-0-
03	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
FRANK MALEK 05		WELL #: 01H		RRCID ->	269679	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	12804	PERF.13140	-	19301
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	5053 X	4714	-0-	-339	-0-	4441 2	273 9	Y	248	235 0	13 1	-0-
11	4890 X	4471	-0-	-419	-0-	4207 2	264 9	Y	240	222 0	18 1	-0-
12	4898 X	4701	-0-	-197	-0-	4349 2	352 9	Y	320	306 0	14 1	-0-
01	4774 X	4587	-0-	-187	-0-	4305 2	282 9	Y	256	230 0	26 1	-0-
02	4284 X	4097	-0-	-187	-0-	3844 2	253 9	Y	230	216 0	14 1	-0-
03	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAVEMAN 01		WELL #: 02H		RRCID ->	269680	COMPL. DATE	10/14/2012	TOTAL DEPTH	13214	PERF.13314	-	18985
10	2604 X	2155	-0-	-449	-0-	2050 2	105 9	Y	95	90 0	5 1	-0-
11	2910 X	2061	-0-	-849	-0-	1873 2	188 9	Y	171	168 0	3 1	-0-
12	3007 X	2173	-0-	-834	-0-	2051 2	122 9	Y	111	108 0	3 1	-0-
01	2418 X	2333	-0-	-85	-0-	2128 2	205 9	Y	186	180 0	6 1	-0-
*02	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	1896 2	201 9	Y	183	180 0	3 1	-0-
03	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y	NO RPT			-0-

HANDY 02		WELL #: 0203H		RRCID ->	269681	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	12970	PERF.13069	-	19230
10	4681 X	2916	-0-	-1765	-0-	227 1	2256 2	Y	394	389 0	5 1	-0-
						433 9						
11	4530 X	3857	-0-	-673	-0-	293 1	2931 2	Y	575	571 0	4 1	-0-
						633 9						
12	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	325 1	3501 2	Y	733	728 0	5 1	-0-
						806 9						
01	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	402 1	3619 2	Y	578	568 0	10 1	-0-
						636 9						
*02	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	383 1	3992 2	Y	460	454 0	6 1	-0-
						506 9						
03	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			Y	NO RPT			-0-

HANDY 02		WELL #: 0202H		RRCID ->	269682	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	12975	PERF.13359	-	19520
10	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	667 1	6447 2	Y	298	283 0	15 1	-0-
						328 9						
11	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	743 1	7217 2	Y	507	497 0	10 1	-0-
						558 9						
12	10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	821 1	8565 2	Y	642	629 0	13 1	-0-
						706 9						
01	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	510 1	4598 2	Y	587	574 0	13 1	-0-
						646 9						
*02	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	578 1	5991 2	Y	466	457 0	9 1	-0-
						513 9						
03	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			Y	NO RPT			-0-

NICHOLS 01		WELL #: 01H		RRCID ->	269684	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	12850	PERF.13110	-	16751
10	1953 X	1696	-0-	-257	-0-	1530 2	166 9	Y	151	147 0	4 1	-0-
11	1860 X	1757	-0-	-103	-0-	1590 2	167 9	Y	152	145 0	7 1	-0-
12	1922 X	1703	-0-	-219	-0-	1486 2	217 9	Y	197	192 0	5 1	-0-
01	1922 X	1625	-0-	-297	-0-	1467 2	158 9	Y	144	135 0	9 1	-0-
02	DLQ G-10	1428	-0-	1428	1428	1287 2	141 9	Y	128	123 0	5 1	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1428			Y	NO RPT			-0-

SCHULZ TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID ->	269686	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL DEPTH	12961	PERF.13430	-	18551
10	3255 X	2926	-0-	-329	-0-	2740 2	186 9	Y	169	161 0	8 1	-0-
11	3030 X	2838	-0-	-192	-0-	2643 2	195 9	Y	177	166 0	11 1	-0-
12	3069 X	3050	-0-	-19	-0-	2672 2	378 9	Y	344	335 0	9 1	-0-
01	3069 X	2979	-0-	-90	-0-	2689 2	290 9	Y	264	248 0	16 1	-0-
02	2772 X	2584	-0-	-188	-0-	2397 2	187 9	Y	170	161 0	9 1	-0-
03	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
FRANK MALEK 04		WELL #: 01H		RRCID -> 269687		COMPL. DATE 03/14/2013		TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	5332 X	4726	-0-	-606	-0-	4436 2	290 9	Y	264	251 0	13 1	-0-
11	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	4990 2	288 9	Y	262	241 0	21 1	-0-
12	5301 X	4381	-0-	-920	-0-	4005 2	376 9	Y	342	329 0	13 1	-0-
01	4526 X	4245	-0-	-281	-0-	3947 2	298 9	Y	271	247 0	24 1	-0-
02	4928 X	3747	-0-	-1181	-0-	3483 2	264 9	Y	240	227 0	13 1	-0-
03	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHENDEL 02		WELL #: 04H		RRCID -> 269688		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231				
10	3875 X	3324	-0-	-551	-0-	271 1	2397 2	Y	596	591 0	5 1	-0-
11	4680 X	2985	-0-	-1695	-0-	656 9	249 1	Y	568	565 0	3 1	-0-
12	4836 X	2758	-0-	-2078	-0-	625 9	222 1	Y	553	550 0	3 1	-0-
01	3720 X	2927	-0-	-793	-0-	608 9	253 1	Y	609	604 0	5 1	-0-
02	3192 X	2841	-0-	-351	-0-	670 9	269 1	Y	526	523 0	3 1	-0-
03	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-	579 9		Y	NO RPT			-0-

LIVE BEE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269846		COMPL. DATE 03/29/2013		TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051				
10	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3255 2	62 9	Y	56	47 0	9 1	-0-
11	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3331 2	77 9	Y	70	56 0	14 1	-0-
12	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3214 2	98 9	Y	89	78 0	11 1	-0-
01	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2887 2	83 9	Y	75	57 0	18 1	-0-
02	3192 X	1980	-0-	-1212	-0-	1928 2	52 9	Y	47	40 0	7 1	-0-
03	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT			-0-

RYAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269880		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271				
10	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	7652 2		Y	-0-			-0-
11	2610 X	2590	-0-	-20	-0-	2590 2		Y	-0-			-0-
12	3751 X	2231	-0-	-1520	-0-	2231 2		Y	-0-			-0-
01	3751 X	2219	-0-	-1532	-0-	2219 2		Y	-0-			-0-
02	3388 X	2156	-0-	-1232	-0-	2156 2		Y	-0-			-0-
03	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			Y	NO RPT			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270126		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202				
10	4619 X	3831	-0-	-788	-0-	3503 2	328 9	Y	298	288 0	10 1	-0-
11	4050 X	2287	-0-	-1763	-0-	2061 2	226 9	Y	205	196 0	9 1	-0-
12	4619 X	1014	-0-	-3605	-0-	775 2	239 9	Y	217	215 0	2 1	-0-
01	4619 X	3492	-0-	-1127	-0-	3196 2	296 9	Y	269	250 0	19 1	-0-
*02	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	3923 2	334 9	Y	304	290 0	14 1	-0-
03	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			Y	NO RPT			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 04H		RRCID -> 270127		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191				
10	4588 X	3847	-0-	-741	-0-	3609 2	238 9	Y	216	206 0	10 1	-0-
11	4200 X	3626	-0-	-574	-0-	3399 2	227 9	Y	206	192 0	14 1	-0-
12	4309 X	3702	-0-	-607	-0-	3401 2	301 9	Y	274	263 0	11 1	-0-
01	4154 X	3324	-0-	-830	-0-	3101 2	223 9	Y	203	184 0	19 1	-0-
02	3472 X	3392	-0-	-80	-0-	3165 2	227 9	Y	206	194 0	12 1	-0-
03	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102													
SCHEDEL 02		WELL #: 03H		RRCID -> 270128		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 13060		PERF.13300		- 18101			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	45	1	408	2	Y	277	276	0	1 1	-0-
						305	9								
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	42	1	367	2	Y	285	285	0		-0-
						314	9								
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	50	1	444	2	Y	300	299	0	1 1	-0-
						330	9								
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	36	1	309	2	Y	304	303	0	1 1	-0-
						334	9								
*02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	52	1	399	2	Y	264	263	0	1 1	-0-
						290	9								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HANDY 02		WELL #: 0201H		RRCID -> 270294		COMPL. DATE 05/23/2011		TOTAL DEPTH 13021		PERF.13265		- 18045			
10	2945 X	2035	-0-	-910	-0-	132	1	1391	2	Y	465	462	0	3 1	-0-
						512	9								
11	2850 X	657	-0-	-2193	-0-	22	1	293	2	Y	311	311	0		-0-
						342	9								
12	2945 X	1609	-0-	-1336	-0-	93	1	1078	2	Y	398	396	0	2 1	-0-
						438	9								
01	2945 X	2577	-0-	-368	-0-	183	1	1771	2	Y	566	561	0	5 1	-0-
						623	9								
02	2660 X	273	-0-	-2387	-0-	8	1	102	2	Y	148	148	0		-0-
						163	9								
03	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT				-0-

FRANK MALEK 06		WELL #: 01H		RRCID -> 270302		COMPL. DATE 05/18/2013		TOTAL DEPTH 12783		PERF.13130		- 19601			
10	6789 X	5741	-0-	-1048	-0-	5452	2	289	9	Y	263	247	0	16 1	-0-
						4980	2	265	9	Y	241	220	0	21 1	-0-
11	6300 X	5245	-0-	-1055	-0-	5274	2	356	9	Y	324	307	0	17 1	-0-
						3380	2	267	9	Y	243	222	0	21 1	-0-
12	6262 X	5630	-0-	-632	-0-	5934	2	249	9	Y	226	204	0	22 1	-0-
01	6045 X	3647	-0-	-2398	-0-										-0-
*02	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-										-0-
03	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT				-0-

SCHMIDT FAMILY 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270360		COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH 12894		PERF.13190		- 18931			
10	5828 X	4028	-0-	-1800	-0-	3906	2	122	9	Y	111	100	0	11 1	-0-
						5899	2	157	9	Y	143	118	0	25 1	-0-
11	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	5690	2	216	9	Y	196	177	0	19 1	-0-
						5641	2	174	9	Y	158	123	0	35 1	-0-
12	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	4030	2	184	9	Y	167	152	0	15 1	-0-
01	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-										-0-
02	5656 X	4214	-0-	-1442	-0-										-0-
03	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT				-0-

LONG 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270364		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 13469		PERF.13736		- 20057			
10	3224 X	2100	-0-	-1124	-0-	1777	2	323	9	Y	294	290	0	4 1	-0-
						1271	2	259	9	Y	235	233	0	2 1	-0-
11	3120 X	1530	-0-	-1590	-0-	1809	2	312	9	Y	284	281	0	3 1	-0-
						2641	2	427	9	Y	388	381	0	7 1	-0-
12	3131 X	2121	-0-	-1010	-0-	2116	2	399	9	Y	363	360	0	3 1	-0-
01	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-										-0-
*02	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-										-0-
03	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT				-0-

SCHULZ FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270399		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 13289		PERF.13195		- 18776			
10	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1834	2	42	9	Y	38	33	0	5 1	-0-
						1951	2	40	9	Y	36	28	0	8 1	-0-
11	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	2002	2	57	9	Y	52	45	0	7 1	-0-
						1977	2	51	9	Y	46	34	0	12 1	-0-
12	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	1768	2	57	9	Y	52	45	0	7 1	-0-
01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-										-0-
02	1848 N	1825	-0-	-23	-0-										-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102								
HANDY 02		WELL #: 0105H		RRCID -> 270407		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759		
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	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	379 1	3715 2	Y	734 726 0	8 1 -0-
11	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	807 9	3703 2	Y	748 743 0	5 1 -0-
12	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	379 1	3849 2	Y	765 759 0	6 1 -0-
01	4929 X	4830	-0-	-99	-0-	823 9	3618 2	Y	734 724 0	10 1 -0-
02	4592 X	4001	-0-	-591	-0-	405 1	3039 2	Y	610 605 0	5 1 -0-
03	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-	807 9		Y	NO RPT	-0-
LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270526		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511		
10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1233 2	266 9	Y	242 239 0	3 1 -0-
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1006 2	183 9	Y	166 162 0	4 1 -0-
12	1488 N	1213	-0-	-275	-0-	1006 2	207 9	Y	188 185 0	3 1 -0-
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1133 2	196 9	Y	178 171 0	7 1 -0-
02	1120 N	1030	-0-	-90	-0-	845 2	185 9	Y	168 165 0	3 1 -0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
LONG 01		WELL #: 04H		RRCID -> 270584		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488		
10	6479 X	5508	-0-	-971	-0-	4828 2	680 9	Y	618 607 0	11 1 -0-
11	6570 X	5252	-0-	-1318	-0-	4555 2	697 9	Y	634 628 0	6 1 -0-
12	6789 X	4138	-0-	-2651	-0-	3576 2	562 9	Y	511 505 0	6 1 -0-
01	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	5941 2	756 9	Y	687 671 0	16 1 -0-
02	5320 X	2942	-0-	-2378	-0-	2496 2	446 9	Y	405 401 0	4 1 -0-
03	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-			Y	NO RPT	-0-
OPIELA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270647		COMPL. DATE 03/05/2013		TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026		
10	4247 X	4052	-0-	-195	-0-	4009 2	43 9	Y	39 39 1	-0-
11	4110 X	3852	-0-	-258	-0-	3808 2	44 9	Y	40 40 1	-0-
12	4185 X	3685	-0-	-500	-0-	3643 2	42 9	Y	38 38 1	-0-
01	4185 X	1667	-0-	-2518	-0-	1628 2	39 9	Y	35 35 1	-0-
*02	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4749 2	40 9	Y	36 36 1	-0-
03	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			Y	NO RPT	-0-
HANDY 02		WELL #: 0204H		RRCID -> 270921		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291		
10	3844 X	3710	-0-	-134	-0-	296 1	2901 2	Y	466 460 0	6 1 -0-
11	3720 X	3617	-0-	-103	-0-	513 9	2833 2	Y	449 445 0	4 1 -0-
12	3937 X	3846	-0-	-91	-0-	290 1	3056 2	Y	453 448 0	5 1 -0-
01	3937 X	3758	-0-	-179	-0-	494 9	2931 2	Y	454 446 0	8 1 -0-
02	3500 X	3216	-0-	-284	-0-	328 1	2503 2	Y	431 427 0	4 1 -0-
03	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-	499 9		Y	NO RPT	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
CHOATE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270922		COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050			
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	196 N	196	-0-	-0-	-0-	19 1	93 2	Y	76	76 0	-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	84 9	104 2	Y	61	61 0	-0-
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	26 1	382 2	Y	40	39 0	1 1
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	67 9	369 2	Y	85	84 0	1 1
*02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	68 1	693 2	Y	114	113 0	1 1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	44 9		Y	NO RPT		-0-
						124 1					
						94 9					
						173 1					
						125 9					

DEBILL 01		WELL #: 04H		RRCID -> 271129		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350			
10	1457 X	304	-0-	-1153	-0-	55 2	249 9	Y	226	226 0	-0-
11	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	152 1	907 2	Y	161	160 0	-0-
12	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	177 9	1168 2	Y	267	265 0	2 1
01	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	214 1	3031 2	Y	861	853 0	8 1
02	DLQ G-10	7474	-0-	7474	7474	294 9	5427 2	Y	962	954 0	8 1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7474	483 1		Y	NO RPT		-0-
						947 9					
						989 1					
						1058 9					

DEBILL 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271131		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439			
10	4061 X	711	-0-	-3350	-0-	86 1	526 2	Y	90	89 0	1 1
11	2790 X	834	-0-	-1956	-0-	99 9	597 2	Y	126	125 0	1 1
12	2511 X	1098	-0-	-1413	-0-	98 1	777 2	Y	162	161 0	1 1
01	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	139 9	1246 2	Y	157	154 0	3 1
02	DLQ G-10	1631	-0-	1631	1631	143 1	1176 2	Y	221	219 0	2 1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1631	178 9		Y	NO RPT		-0-
						210 1					
						173 9					
						212 1					
						243 9					

WALTER WERNLI 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271138		COMPL. DATE 08/09/2013		TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301			
10	7626 X	6270	-0-	-1356	-0-	6130 2	140 9	Y	127	127 1	-0-
11	7380 X	6496	-0-	-884	-0-	6354 2	142 9	Y	129	129 1	-0-
12	7874 X	6382	-0-	-1492	-0-	6249 2	133 9	Y	121	121 1	-0-
01	7874 X	6778	-0-	-1096	-0-	6657 2	121 9	Y	110	110 1	-0-
*02	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	6363 2	118 9	Y	107	107 1	-0-
03	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-			Y	NO RPT		-0-

FRANK MALEK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271162		COMPL. DATE 12/12/2012		TOTAL DEPTH 12547 PERF.13445 - 15275			
10	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	3967 2	186 9	Y	169	158 0	11 1
11	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4006 2	174 9	Y	158	141 0	17 1
12	3596 X	2320	-0-	-1276	-0-	2104 2	216 9	Y	196	189 0	7 1
01	3596 X	2257	-0-	-1339	-0-	2088 2	169 9	Y	154	141 0	13 1
02	3248 X	2063	-0-	-1185	-0-	1914 2	149 9	Y	135	128 0	7 1
03	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
WESSENDORFF 02		WELL #: 04H		RRCID -> 271207		COMPL. DATE 07/07/2013		TOTAL DEPTH 13150		PERF.13350		- 20478	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
10	6510 X	4730	-0-	-1780	-0-	527 1	3788 2	Y	377	368 0	9 1	-0-	
						415 9							
11	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	693 1	5068 2	Y	580	573 0	7 1	-0-	
						638 9							
12	7068 X	5787	-0-	-1281	-0-	605 1	4489 2	Y	630	623 0	7 1	-0-	
						693 9							
01	7068 X	3637	-0-	-3431	-0-	409 1	2833 2	Y	359	351 0	8 1	-0-	
						395 9							
02	DLQ G-10	5485	-0-	5485	5485	661 1	4233 2	Y	537	530 0	7 1	-0-	
						591 9							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5485			Y	NO RPT			-0-	

HANDY 02		WELL #: 0102H		RRCID -> 271400		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 12925		PERF.13415		- 19576	
10	961 X	305	-0-	-656	-0-	9 1	117 2	Y	163	163 0		-0-	
						179 9							
11	930 X	736	-0-	-194	-0-	45 1	469 2	Y	202	201 0	1 1	-0-	
						222 9							
12	928 X	928	-0-	-0-	-0-	50 1	574 2	Y	276	275 0	1 1	-0-	
						304 9							
01	934 X	934	-0-	-0-	-0-	68 1	629 2	Y	215	213 0	2 1	-0-	
						237 9							
*02	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	509 1	5442 2	Y	1061	1053 0	8 1	-0-	
						1167 9							
03	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT			-0-	

DEBILL 01		WELL #: 07H		RRCID -> 271407		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13485		PERF.13507		- 19018	
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	48 1	345 2	Y	271	270 0	1 1	-0-	
						298 9							
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	18 1	169 2	Y	258	258 0		-0-	
						284 9							
12	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	120 1	707 2	Y	342	341 0	1 1	-0-	
						376 9							
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	29 1	314 2	Y	514	514 0		-0-	
						565 9							
02	DLQ G-10	1416	-0-	1416	1416	63 1	562 2	Y	719	718 0	1 1	-0-	
						791 9							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1416			Y	NO RPT			-0-	

WESSENDORFF 02		WELL #: 03H		RRCID -> 271423		COMPL. DATE 07/07/2013		TOTAL DEPTH 13180		PERF.13370		- 20651	
10	6975 X	5871	-0-	-1104	-0-	646 1	4660 2	Y	514	504 0	10 1	-0-	
						565 9							
11	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	575 1	4199 2	Y	491	485 0	6 1	-0-	
						540 9							
12	7099 X	6365	-0-	-734	-0-	680 1	5029 2	Y	596	588 0	8 1	-0-	
						656 9							
01	7099 X	6053	-0-	-1046	-0-	673 1	4694 2	Y	624	611 0	13 1	-0-	
						686 9							
02	DLQ G-10	3145	-0-	3145	3145	353 1	2289 2	Y	457	453 0	4 1	-0-	
						503 9							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3145			Y	NO RPT			-0-	

MEYER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271438		COMPL. DATE 10/20/2013		TOTAL DEPTH 12721		PERF.12570		- 17621	
10	6541 X	5098	-0-	-1443	-0-	4666 2	432 9	Y	393	380 0	13 1	-0-	
						3656 2	402 9	Y	365	350 0	15 1	-0-	
11	6120 X	4058	-0-	-2062	-0-	3764 2	530 9	Y	482	470 0	12 1	-0-	
						3764 2	530 9	Y	482	470 0	12 1	-0-	
12	6541 X	4294	-0-	-2247	-0-	3764 2	530 9	Y	482	470 0	12 1	-0-	
						3764 2	530 9	Y	482	470 0	12 1	-0-	
01	6541 X	4097	-0-	-2444	-0-	3700 2	397 9	Y	361	339 0	22 1	-0-	
						3169 2	333 9	Y	303	292 0	11 1	-0-	
02	5908 X	3502	-0-	-2406	-0-	3169 2	333 9	Y	303	292 0	11 1	-0-	
						3169 2	333 9	Y	303	292 0	11 1	-0-	
03	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			Y	NO RPT			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271495		COMPL. DATE 10/18/2013		TOTAL DEPTH 13237		PERF.13325 - 19928						
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	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	1775	2	279	9	Y	254	250	0	4	1	-0-
11	512 X	512	-0-	-0-	-0-	228	2	284	9	Y	258	258	0			-0-
12	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	1755	2	294	9	Y	267	264	0	3	1	-0-
01	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	1730	2	289	9	Y	263	258	0	5	1	-0-
*02	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1422	2	251	9	Y	228	226	0	2	1	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHOATE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271597		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 12838		PERF.13182 - 18051						
10	3534 X	2947	-0-	-587	-0-	213	1	2196	2	Y	489	484	0	5	1	-0-
						538	9									
11	3420 X	2969	-0-	-451	-0-	210	1	2187	2	Y	520	517	0	3	1	-0-
						572	9									
12	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	238	1	2624	2	Y	540	536	0	4	1	-0-
						594	9									
01	3379 X	3187	-0-	-192	-0-	252	1	2376	2	Y	508	502	0	6	1	-0-
						559	9									
02	2912 X	2450	-0-	-462	-0-	157	1	1788	2	Y	459	456	0	3	1	-0-
						505	9									
03	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBILL 01		WELL #: 06H		RRCID -> 271598		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13486		PERF.13562 - 19423						
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-

HANDY 02		WELL #: 0107H		RRCID -> 271600		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 12863		PERF.13190 - 18411						
10	4774 X	4143	-0-	-631	-0-	310	1	3101	2	Y	665	658	0	7	1	-0-
						732	9									
11	4500 X	3619	-0-	-881	-0-	260	1	2626	2	Y	666	663	0	3	1	-0-
						733	9									
12	4712 X	3936	-0-	-776	-0-	256	1	2804	2	Y	796	792	0	4	1	-0-
						876	9									
01	4712 X	3645	-0-	-1067	-0-	277	1	2576	2	Y	720	713	0	7	1	-0-
						792	9									
02	3780 X	3286	-0-	-494	-0-	215	1	2356	2	Y	650	646	0	4	1	-0-
						715	9									
03	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBILL 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271602		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 13415		PERF.13499 - 20676						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC RIDLEY 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
		WELL #: 09H		RRCID -> 271605		COMPL. DATE 10/20/2013		TOTAL DEPTH 12888		PERF.12930		- 18511		
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	3100 N	4592	-0-	1492	3725	759	1	3279	2	Y	504	497	0	7 1 -0-
11	3000 N	1871	-0-	-1129	2596	554	9	1091	2	Y	454	453	0	1 1 -0-
12	4549 X	1953	-0-	-2596	-0-	499	9	1174	2	Y	532	530	0	2 1 -0-
01	2325 X	1897	-0-	-428	-0-	194	1	1009	2	Y	513	510	0	3 1 -0-
02	2100 X	1916	-0-	-184	-0-	585	9	1153	2	Y	443	441	0	2 1 -0-
03	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-	324	1			Y				-0-
						564	9							
						276	1							
						487	9							

WESSENDORFF 02		WELL #: 02H		RRCID -> 271720		COMPL. DATE 11/10/2013		TOTAL DEPTH 13153		PERF.13370		- 20071		
10	8928 X	7052	-0-	-1876	-0-	783	1	5636	2	Y	575	562	0	13 1 -0-
11	9246 X	9246	-0-	-0-	-0-	633	9	7478	2	Y	673	663	0	10 1 -0-
12	11532 X	8992	-0-	-2540	-0-	1028	1	7251	2	Y	686	675	0	11 1 -0-
01	11532 X	9640	-0-	-1892	-0-	740	9	7721	2	Y	731	709	0	22 1 -0-
02	9240 X	8224	-0-	-1016	-0-	986	1	6496	2	Y	638	628	0	10 1 -0-
03	9548 X	NO RPT	-0-	-9548	-0-	755	9			Y				-0-
						1115	1							
						804	9							
						1026	1							
						702	9							

ALEXANDER 01		WELL #: 04H		RRCID -> 271721		COMPL. DATE 12/03/2013		TOTAL DEPTH 12882		PERF.13080		- 20031		
10	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	53	1	1635	2	Y	408	404	0	4 1 -0-
11	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	449	9	1591	2	Y	476	474	0	2 1 -0-
12	2542 N	2424	-0-	-118	-0-	48	1	1335	2	Y	956	954	0	2 1 -0-
01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	524	9	844	2	Y	726	724	0	2 1 -0-
02	2016 N	1777	-0-	-239	-0-	37	1	901	2	Y	770	769	0	1 1 -0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1052	9			Y				-0-
						27	1							
						799	9							
						29	1							
						847	9							

WARNER 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271726		COMPL. DATE 09/28/2013		TOTAL DEPTH 13067		PERF.13265		- 18302		
10	4216 X	3632	-0-	-584	-0-	285	1	2480	2	Y	788	783	0	5 1 -0-
11	4080 X	1040	-0-	-3040	-0-	867	9	265	2	Y	686	686	0	-0-
12	4092 X	888	-0-	-3204	-0-	20	1	765	9	Y	695	695	0	-0-
01	4092 X	3874	-0-	-218	-0-	755	9	2653	2	Y	792	785	0	7 1 -0-
02	DLQ G-10	396	-0-	396	396	123	2	351	9	Y	319	319	0	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	396	350	1			Y				-0-
						871	9							
						45	2							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102								
WARNER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271806		COMPL. DATE 09/28/2013		TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563		
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	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	378 1	3260 2	Y	725 718 0	7 1 -0-
11	4050 X	3591	-0-	-459	-0-	798 9	2572 2	Y	642 639 0	3 1 -0-
12	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	313 1	2992 2	Y	786 781 0	5 1 -0-
01	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	706 9	3047 2	Y	836 828 0	8 1 -0-
02	DLQ G-10	3015	-0-	3015	3015	356 1	1986 2	Y	689 686 0	3 1 -0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3015	865 9		Y	NO RPT	-0-
						400 1				
						920 9				
						271 1				
						758 9				
HANDY 02		WELL #: 0106H		RRCID -> 271809		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791		
10	2759 X	2753	-0-	-6	-0-	210 1	2132 2	Y	374 369 0	5 1 -0-
11	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	411 9	2170 2	Y	371 368 0	3 1 -0-
12	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	214 1	2449 2	Y	507 503 0	4 1 -0-
01	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	408 9	2177 2	Y	379 373 0	6 1 -0-
02	2604 X	2398	-0-	-206	-0-	220 1	1820 2	Y	377 374 0	3 1 -0-
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	558 9		Y	NO RPT	-0-
						235 1				
						417 9				
						163 1				
						415 9				
ALEXANDER 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271811		COMPL. DATE 12/03/2013		TOTAL DEPTH 12871 PERF.13090 - 19791		
10	7471 X	5932	-0-	-1539	-0-	172 1	5162 2	Y	544 532 0	12 1 -0-
11	7140 X	5290	-0-	-1850	-0-	598 9	4523 2	Y	567 561 0	6 1 -0-
12	7378 X	5207	-0-	-2171	-0-	143 1	4410 2	Y	592 585 0	7 1 -0-
01	6882 X	5032	-0-	-1850	-0-	624 9	4212 2	Y	600 588 0	12 1 -0-
02	5656 X	4527	-0-	-1129	-0-	146 1	3780 2	Y	540 534 0	6 1 -0-
03	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-	651 9		Y	NO RPT	-0-
						160 1				
						660 9				
						153 1				
						594 9				
HERSCHEL FULBRIGHT 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271812		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566		
10	4588 X	4399	-0-	-189	-0-	4104 2	295 9	Y	268 256 0	12 1 -0-
11	4560 X	4165	-0-	-395	-0-	3876 2	289 9	Y	263 247 0	16 1 -0-
12	4712 X	4536	-0-	-176	-0-	4136 2	400 9	Y	364 351 0	13 1 -0-
01	4433 X	4310	-0-	-123	-0-	4007 2	303 9	Y	275 251 0	24 1 -0-
*02	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	3575 2	541 9	Y	492 479 0	13 1 -0-
03	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			Y	NO RPT	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102															
RIDLEY 01 WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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		4061 X	1871	-0-	-2190	-0-	132	1	693	2	Y	951	950	0	1 1 -0-
							1046	9							
11		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	568	1	2207	2	Y	1072	1069	0	3 1 -0-
							1179	9							
12		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	363	1	2171	2	Y	1053	1050	0	3 1 -0-
							1158	9							
01		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	546	1	1696	2	Y	1015	1011	0	4 1 -0-
							1117	9							
02		3668 X	2863	-0-	-805	-0-	360	1	1539	2	Y	876	874	0	2 1 -0-
							964	9							
03		4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT			-0-
MENSIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231															
10		2728 X	2399	-0-	-329	-0-	85	1	1855	2	Y	417	413	0	4 1 -0-
							459	9							
11		2700 X	1294	-0-	-1406	-0-	36	1	722	2	Y	487	486	0	1 1 -0-
							536	9							
12		2790 X	2211	-0-	-579	-0-	95	1	1586	2	Y	482	480	0	2 1 -0-
							530	9							
01		2697 X	2139	-0-	-558	-0-	76	1	1546	2	Y	470	466	0	4 1 -0-
							517	9							
02		2436 X	804	-0-	-1632	-0-	19	1	354	2	Y	392	392	0	-0-
							431	9							
03		2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT			-0-
DEBILL 01 WELL #: 08H RRCID -> 271836 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941															
10		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	556	1	3337	2	Y	447	440	0	7 1 -0-
							492	9							
11		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	584	1	3462	2	Y	504	499	0	5 1 -0-
							554	9							
12		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	650	1	3442	2	Y	517	512	0	5 1 -0-
							569	9							
01		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	587	1	3494	2	Y	524	514	0	10 1 -0-
							576	9							
02		4144 X	4024	-0-	-120	-0-	553	1	2994	2	Y	434	429	0	5 1 -0-
							477	9							
03		4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT			-0-
SCHENDEL 02 WELL #: 05H RRCID -> 271847 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 18081															
10		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	190	1	1654	2	Y	348	344	0	4 1 -0-
							383	9							
11		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	207	1	1723	2	Y	391	389	0	2 1 -0-
							430	9							
12		2635 N	2069	-0-	-566	-0-	173	1	1472	2	Y	385	383	0	2 1 -0-
							424	9							
01		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	178	1	1399	2	Y	425	421	0	4 1 -0-
							468	9							
02		2212 N	1257	-0-	-955	-0-	103	1	790	2	Y	331	330	0	1 1 -0-
							364	9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
DEBILL 01		WELL #: 09H		RRCID -> 271854		COMPL. DATE 12/14/2013				TOTAL DEPTH 13482 PERF.13468 - 16541			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	3813 X	2870	-0-	-943	-0-	373	1	2226	2	Y	246	241 0	5 1 -0-
11	2550 X	1867	-0-	-683	-0-	271	9	1407	2	Y	202	200 0	2 1 -0-
12	3596 X	2264	-0-	-1332	-0-	238	1	1645	2	Y	283	280 0	3 1 -0-
01	3596 X	2796	-0-	-800	-0-	222	9	2082	2	Y	332	326 0	6 1 -0-
02	3248 X	2047	-0-	-1201	-0-	308	1	1531	2	Y	210	208 0	2 1 -0-
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	311	9			Y	NO RPT		-0-
ALEXANDER 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271858		COMPL. DATE 12/05/2013				TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771			
10	930 X	687	-0-	-243	-0-	21	1	618	2	Y	44	43 0	1 1 -0-
11	900 X	771	-0-	-129	-0-	48	9	649	2	Y	93	92 0	1 1 -0-
12	930 X	765	-0-	-165	-0-	20	1	624	2	Y	110	109 0	1 1 -0-
01	930 X	856	-0-	-74	-0-	102	9	712	2	Y	106	104 0	2 1 -0-
02	728 X	110	-0-	-618	-0-	27	1	90	9	Y	82	82 0	-0-
03	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-	117	9			Y	NO RPT		-0-
SCHENDEL 02		WELL #: 06H		RRCID -> 272093		COMPL. DATE 11/12/2013				TOTAL DEPTH 13055 PERF.13190 - 18071			
10	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	176	1	1516	2	Y	387	384 0	3 1 -0-
11	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	426	9	1997	2	Y	412	409 0	3 1 -0-
12	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	246	1	1697	2	Y	512	509 0	3 1 -0-
01	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	453	9	1789	2	Y	384	379 0	5 1 -0-
*02	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	202	1	1840	2	Y	267	264 0	3 1 -0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	563	9			Y	NO RPT		-0-
SCHENDEL 02		WELL #: 07H		RRCID -> 272127		COMPL. DATE 11/12/2013				TOTAL DEPTH 13035 PERF.13204 - 18173			
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	92	1	771	2	Y	86	84 0	2 1 -0-
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	95	9	466	2	Y	115	114 0	1 1 -0-
12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	57	1	1242	2	Y	269	267 0	2 1 -0-
01	3100 N	3692	-0-	592	592	127	9	2679	2	Y	597	590 0	7 1 -0-
02	DLQ G-10	1349	-0-	1349	1941	150	1	754	2	Y	451	450 0	1 1 -0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1941	296	9			Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
MENSIK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 272140		COMPL. DATE 10/03/2014			TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 18766							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	61	1	1343	2	Y	397	394	0	3	1	-0-
						437	9									
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	73	2	530	9	Y	482	482	0			-0-
12	2077 N	2034	-0-	-43	-0-	83	1	1398	2	Y	503	501	0	2	1	-0-
						553	9									
01	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	69	1	1411	2	Y	484	480	0	4	1	-0-
						532	9									
02	560 N	554	-0-	-6	-0-	77	2	477	9	Y	434	434	0			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAM KELLY 01		WELL #: 03H		RRCID -> 272352		COMPL. DATE 01/04/2014			TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061							
10	4836 X	4347	-0-	-489	-0-	3969	2	378	9	Y	344	333	0	11	1	-0-
11	4530 X	4023	-0-	-507	-0-	3662	2	361	9	Y	328	313	0	15	1	-0-
12	4681 X	4450	-0-	-231	-0-	3926	2	524	9	Y	476	463	0	13	1	-0-
01	4619 X	4326	-0-	-293	-0-	3904	2	422	9	Y	384	361	0	23	1	-0-
02	4004 X	3876	-0-	-128	-0-	3514	2	362	9	Y	329	316	0	13	1	-0-
03	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 05H		RRCID -> 272373		COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 12906 PERF.13251 - 19431							
10	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	45	1	1429	2	Y	452	449	0	3	1	-0-
						497	9									
11	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	38	1	1234	2	Y	339	337	0	2	1	-0-
						373	9									
12	1581 N	1479	-0-	-102	-0-	36	1	1117	2	Y	296	294	0	2	1	-0-
						326	9									
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	39	1	1055	2	Y	308	305	0	3	1	-0-
						339	9									
02	1540 N	1305	-0-	-235	-0-	39	1	991	2	Y	250	248	0	2	1	-0-
						275	9									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 07H		RRCID -> 272374		COMPL. DATE 09/24/2014			TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341							
10	3131 X	2847	-0-	-284	-0-	73	1	2232	2	Y	493	488	0	5	1	-0-
						542	9									
11	3030 X	2725	-0-	-305	-0-	66	1	2110	2	Y	499	496	0	3	1	-0-
						549	9									
12	3224 X	2806	-0-	-418	-0-	71	1	2179	2	Y	505	502	0	3	1	-0-
						556	9									
01	3224 X	2950	-0-	-274	-0-	86	1	2281	2	Y	530	524	0	6	1	-0-
						583	9									
02	2632 X	2454	-0-	-178	-0-	76	1	1892	2	Y	442	439	0	3	1	-0-
						486	9									
03	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGIONE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272380		COMPL. DATE 03/17/2014			TOTAL DEPTH 12991 PERF.13000 - 16881							
10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	134	1	850	2	Y	286	284	0	2	1	-0-
						315	9									
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	108	1	540	2	Y	294	293	0	1	1	-0-
						323	9									
12	1612 N	1231	-0-	-381	-0-	139	1	734	2	Y	325	324	0	1	1	-0-
						358	9									
01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	142	1	752	2	Y	369	367	0	2	1	-0-
						406	9									
*02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	71	1	569	2	Y	283	282	0	1	1	-0-
						311	9									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
MANGIONE 01		WELL #: 12H		RRCID -> 272381		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 12994		PERF.13030		- 16981		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	86	1	558	2	Y	202	201	0	1 1 -0-
						222	9							
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	32	2	216	9	Y	196	196	0	-0-
12	1116 N	861	-0-	-255	-0-	91	1	500	2	Y	245	244	0	1 1 -0-
						270	9							
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	86	1	480	2	Y	275	274	0	1 1 -0-
						303	9							
*02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	35	1	301	2	Y	215	215	0	-0-
						237	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FRANK MALEK 05		WELL #: 03H		RRCID -> 272382		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 13022		PERF.13070		- 19461		
10	6138 X	4127	-0-	-2011	-0-	3866	2	261	9	Y	237	226	0	11 1 -0-
11	6180 X	3744	-0-	-2436	-0-	3496	2	248	9	Y	225	210	0	15 1 -0-
12	6386 X	3886	-0-	-2500	-0-	3566	2	320	9	Y	291	279	0	12 1 -0-
01	6386 X	3576	-0-	-2810	-0-	3330	2	246	9	Y	224	204	0	20 1 -0-
02	3976 X	3139	-0-	-837	-0-	2868	2	271	9	Y	246	235	0	11 1 -0-
03	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT			-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272383		COMPL. DATE 09/16/2014		TOTAL DEPTH 13018		PERF.13230		- 19511		
10	5456 X	5197	-0-	-259	-0-	145	1	4351	2	Y	637	627	0	10 1 -0-
						701	9							
11	5280 X	4724	-0-	-556	-0-	123	1	3901	2	Y	636	631	0	5 1 -0-
						700	9							
12	5363 X	4833	-0-	-530	-0-	132	1	3996	2	Y	641	635	0	6 1 -0-
						705	9							
01	5363 X	894	-0-	-4469	-0-	4	1	217	2	Y	612	612	0	-0-
						673	9							
*02	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	167	1	4100	2	Y	612	606	0	6 1 -0-
						673	9							
03	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT			-0-

LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #: 02H		RRCID -> 272398		COMPL. DATE 02/27/2015		TOTAL DEPTH 12669		PERF.12900		- 20581		
10	8339 X	7871	-0-	-468	-0-	7109	2	762	9	Y	693	673	0	20 1 -0-
11	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	7114	2	663	9	Y	603	573	0	30 1 -0-
12	8401 X	7853	-0-	-548	-0-	7016	2	837	9	Y	761	738	0	23 1 -0-
01	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	7817	2	691	9	Y	628	581	0	47 1 -0-
02	7588 X	7413	-0-	-175	-0-	6751	2	662	9	Y	602	578	0	24 1 -0-
03	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT			-0-

LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #: 03H		RRCID -> 272423		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 12890		PERF.12975		- 20598		
10	9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	8517	2	608	9	Y	553	529	0	24 1 -0-
11	8520 X	7656	-0-	-864	-0-	7131	2	525	9	Y	477	447	0	30 1 -0-
12	8928 X	5333	-0-	-3595	-0-	4664	2	669	9	Y	608	593	0	15 1 -0-
01	8928 X	2451	-0-	-6477	-0-	1927	2	524	9	Y	476	465	0	11 1 -0-
02	8064 X	2406	-0-	-5658	-0-	1902	2	504	9	Y	458	452	0	6 1 -0-
03	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT			-0-

LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #: 01H		RRCID -> 272426		COMPL. DATE 12/11/2015		TOTAL DEPTH 12801		PERF.12950		- 19931		
10	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	1092	2	942	9	Y	856	854	0	2 1 -0-
11	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	904	2	770	9	Y	700	697	0	3 1 -0-
12	1953 N	1928	-0-	-25	-0-	833	2	1095	9	Y	995	993	0	2 1 -0-
01	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	885	2	859	9	Y	781	778	0	3 1 -0-
*02	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1112	2	855	9	Y	777	775	0	2 1 -0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
FRANK MALEK 05		WELL #: 05H		RRCID -> 272532		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 13085		PERF.13020		- 19621				
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	5363 X	5114	-0-	-249	-0-	4728	2	386	9	Y	351	337	0	14	1	-0-
11	5010 X	4860	-0-	-150	-0-	4495	2	365	9	Y	332	313	0	19	1	-0-
12	5177 X	5109	-0-	-68	-0-	4661	2	448	9	Y	407	392	0	15	1	-0-
01	4991 X	4895	-0-	-96	-0-	4542	2	353	9	Y	321	293	0	28	1	-0-
02	4620 X	4377	-0-	-243	-0-	4110	2	267	9	Y	243	228	0	15	1	-0-
03	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 17H		RRCID -> 273013		COMPL. DATE 08/21/2013		TOTAL DEPTH 12297		PERF.12530		- 16921				
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-

FRANK MALEK 05		WELL #: 04H		RRCID -> 273021		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 12657		PERF.13030		- 19581				
10	4154 X	3988	-0-	-166	-0-	3710	2	278	9	Y	253	242	0	11	1	-0-
11	4140 X	3518	-0-	-622	-0-	3257	2	261	9	Y	237	223	0	14	1	-0-
12	4278 X	3875	-0-	-403	-0-	3535	2	340	9	Y	309	297	0	12	1	-0-
01	3999 X	3675	-0-	-324	-0-	3383	2	292	9	Y	265	244	0	21	1	-0-
02	3612 X	3335	-0-	-277	-0-	3035	2	300	9	Y	273	262	0	11	1	-0-
03	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHOATE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273096		COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 12906		PERF.13227		- 17851				
10	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	650	1	2800	2	Y	399	393	0	6	1	-0-
						439	9									
11	2640 X	2581	-0-	-59	-0-	446	1	1676	2	Y	417	415	0	2	1	-0-
						459	9									
12	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	336	1	1935	2	Y	451	448	0	3	1	-0-
						496	9									
01	2728 X	2569	-0-	-159	-0-	531	1	1568	2	Y	427	423	0	4	1	-0-
						470	9									
02	2464 X	2254	-0-	-210	-0-	366	1	1480	2	Y	371	369	0	2	1	-0-
						408	9									
03	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANK MALEK 05		WELL #: 02H		RRCID -> 273110		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 12671		PERF.13075		- 19576				
10	4526 X	4454	-0-	-72	-0-	4133	2	321	9	Y	292	280	0	12	1	-0-
11	4410 X	4267	-0-	-143	-0-	3939	2	328	9	Y	298	281	0	17	1	-0-
12	4557 X	4491	-0-	-66	-0-	4043	2	448	9	Y	407	394	0	13	1	-0-
01	4526 X	4391	-0-	-135	-0-	4013	2	378	9	Y	344	320	0	24	1	-0-
02	4088 X	3972	-0-	-116	-0-	3592	2	380	9	Y	345	332	0	13	1	-0-
03	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
MENSIK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273139		COMPL. DATE 10/01/2014			TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
10	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	12	1	600	2	Y	1358	1357	0	1	1	-0-
						1494	9									
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	50	2	400	9	Y	364	364	0			-0-
12	868 N	282	-0-	-586	-0-	56	2	226	9	Y	205	205	0			-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	60	2	237	9	Y	215	215	0			-0-
02	420 N	276	-0-	-144	-0-	61	2	215	9	Y	195	195	0			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGIONE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273140		COMPL. DATE 03/18/2014			TOTAL DEPTH 12982 PERF.13020 - 16971							
10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	190	1	1203	2	Y	292	289	0	3	1	-0-
						321	9									
11	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	321	1	1562	2	Y	329	327	0	2	1	-0-
						362	9									
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	268	1	1393	2	Y	331	329	0	2	1	-0-
						364	9									
01	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	405	1	2079	2	Y	361	355	0	6	1	-0-
						397	9									
*02	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	218	1	1678	2	Y	266	263	0	3	1	-0-
						293	9									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGIONE 01		WELL #: 10H		RRCID -> 273141		COMPL. DATE 03/19/2014			TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011							
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	33	1	231	2	Y	173	173	0			-0-
						190	9									
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	2	90	9	Y	82	82	0			-0-
12	589 N	100	-0-	-489	-0-	14	2	86	9	Y	78	78	0			-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	33	2	184	9	Y	167	167	0			-0-
*02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	29	2	167	9	Y	152	152	0			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 18H		RRCID -> 273488		COMPL. DATE 08/22/2013			TOTAL DEPTH 12298 PERF.12555 - 16991							
10	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	1610	2	426	9	Y	387	383	0	4	1	-0-
11	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	932	2	249	9	Y	226	222	0	4	1	-0-
12	74 X	74	-0-	-0-	-0-	5	2	69	9	Y	63	63	0			-0-
01	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	1856	2	873	9	Y	794	784	0	10	1	-0-
*02	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	2689	2	1150	9	Y	1045	1037	0	8	1	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 15H		RRCID -> 273532		COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171							
10	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1305	2	322	9	Y	293	289	0	4	1	-0-
11	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	993	2	281	9	Y	255	251	0	4	1	-0-
12	782 X	782	-0-	-0-	-0-	544	2	238	9	Y	216	214	0	2	1	-0-
01	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1545	2	380	9	Y	345	336	0	9	1	-0-
*02	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1335	2	366	9	Y	333	329	0	4	1	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERREJON 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273700		COMPL. DATE 11/24/2014			TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116							
10	4123 X	3287	-0-	-836	-0-	3066	2	221	9	Y	201	192	0	9	1	-0-
11	3300 X	3241	-0-	-59	-0-	3020	2	221	9	Y	201	188	0	13	1	-0-
12	3441 X	3338	-0-	-103	-0-	3035	2	303	9	Y	275	265	0	10	1	-0-
01	3441 X	3134	-0-	-307	-0-	2913	2	221	9	Y	201	183	0	18	1	-0-
02	3108 X	2742	-0-	-366	-0-	2530	2	212	9	Y	193	184	0	9	1	-0-
03	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
THREE SISTERS 01		WELL #: 16H		RRCID -> 273705		COMPL. DATE 08/21/2013		TOTAL DEPTH 12291 PERF.12550 - 17121								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
10	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	890	2	253	9	Y	230	228	0	2	1	-0-
11	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	828	2	213	9	Y	194	191	0	3	1	-0-
12	479 X	479	-0-	-0-	-0-	348	2	131	9	Y	119	118	0	1	1	-0-
01	182 X	182	-0-	-0-	-0-	116	2	66	9	Y	60	59	0	1	1	-0-
*02	447 X	447	-0-	-0-	-0-	241	2	206	9	Y	187	186	0	1	1	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERREJON 01		WELL #: 02H		RRCID -> 274637		COMPL. DATE 05/29/2015		TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471								
10	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2041	2	111	9	Y	101	95	0	6	1	-0-
11	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	1982	2	107	9	Y	97	89	0	8	1	-0-
12	2201 N	2108	-0-	-93	-0-	1975	2	133	9	Y	121	115	0	6	1	-0-
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1689	2	108	9	Y	98	88	0	10	1	-0-
02	1960 N	1592	-0-	-368	-0-	1487	2	105	9	Y	95	89	0	6	1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERREJON 01		WELL #: 03H		RRCID -> 274638		COMPL. DATE 03/04/2014		TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 18026								
10	2542 X	2460	-0-	-82	-0-	2275	2	185	9	Y	168	161	0	7	1	-0-
11	2520 X	2316	-0-	-204	-0-	2140	2	176	9	Y	160	151	0	9	1	-0-
12	2604 X	2567	-0-	-37	-0-	2245	2	322	9	Y	293	286	0	7	1	-0-
01	2542 X	2338	-0-	-204	-0-	2171	2	167	9	Y	152	139	0	13	1	-0-
*02	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2087	2	209	9	Y	190	182	0	8	1	-0-
03	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHENDEL 02		WELL #: 09H		RRCID -> 274640		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621								
10	2821 X	2636	-0-	-185	-0-	222	1	1915	2	Y	454	450	0	4	1	-0-
11	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	499	9	223	1	Y	467	465	0	2	1	-0-
12	2821 X	2550	-0-	-271	-0-	514	9	214	1	Y	496	493	0	3	1	-0-
01	2821 X	2085	-0-	-736	-0-	546	9	174	1	Y	512	508	0	4	1	-0-
02	2464 X	522	-0-	-1942	-0-	174	1	563	9	Y	397	397	0			-0-
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-	85	2			Y	NO RPT					-0-

SCHENDEL 02		WELL #: 11H		RRCID -> 274641		COMPL. DATE 06/24/2014		TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621								
10	2263 X	2098	-0-	-165	-0-	180	1	1559	2	Y	326	323	0	3	1	-0-
11	2220 X	1899	-0-	-321	-0-	359	9	165	1	Y	331	329	0	2	1	-0-
12	2294 X	1978	-0-	-316	-0-	364	9	167	1	Y	362	360	0	2	1	-0-
01	2263 X	1894	-0-	-369	-0-	398	9	168	1	Y	385	382	0	3	1	-0-
02	2016 X	1927	-0-	-89	-0-	424	9	190	1	Y	332	330	0	2	1	-0-
03	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-	365	9			Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC SCHEDEL 02		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
		WELL #: 12H		RRCID -> 274642		COMPL. DATE 06/24/2014		TOTAL DEPTH 12838		PERF.13215		- 19591	
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	4402 X	3863	-0-	-539	-0-	316	1	2718	2	Y	754	748 0	6 1 -0-
11	4650 X	3810	-0-	-840	-0-	829	9	2647	2	Y	764	760 0	4 1 -0-
12	4805 X	3967	-0-	-838	-0-	840	9	2764	2	Y	792	788 0	4 1 -0-
01	4340 X	3660	-0-	-680	-0-	332	1	2492	2	Y	763	756 0	7 1 -0-
02	3752 X	2088	-0-	-1664	-0-	871	9	1247	2	Y	612	610 0	2 1 -0-
03	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-	329	1			Y	NO RPT		-0-
						839	9						
						168	1						
						673	9						

LISKA 01		WELL #: 06H		RRCID -> 274643		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 13116		PERF.13430		- 17581	
10	2077 X	1523	-0-	-554	-0-	162	1	1013	2	Y	316	314 0	2 1 -0-
11	2010 X	70	-0-	-1940	-0-	348	9	66	9	Y	60	60 0	-0-
12	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-	4	2			Y	3	3 0	-0-
01	1860 X	924	-0-	-936	-0-	101	1	632	2	Y	174	172 0	2 1 -0-
02	1372 X	1289	-0-	-83	-0-	191	9	802	2	Y	319	318 0	1 1 -0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	136	1			Y	NO RPT		-0-
						351	9						

LISKA 01		WELL #: 07H		RRCID -> 274644		COMPL. DATE 01/29/2015		TOTAL DEPTH 13264		PERF.13330		- 17731	
10	2697 X	2598	-0-	-99	-0-	315	1	1914	2	Y	335	331 0	4 1 -0-
11	2730 X	2277	-0-	-453	-0-	369	9	1618	2	Y	356	354 0	2 1 -0-
12	2852 X	2282	-0-	-570	-0-	267	1	1595	2	Y	356	354 0	2 1 -0-
01	2852 X	2388	-0-	-464	-0-	392	9	1694	2	Y	378	373 0	5 1 -0-
02	2576 X	2109	-0-	-467	-0-	295	1	1486	2	Y	323	321 0	2 1 -0-
03	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-	392	9			Y	NO RPT		-0-
						278	1						
						416	9						
						268	1						
						355	9						

LISKA 01		WELL #: 08H		RRCID -> 274645		COMPL. DATE 02/06/2015		TOTAL DEPTH 13185		PERF.13396		- 17591	
10	2820 N	2799	-0-	-21	-0-	343	1	2068	2	Y	353	348 0	5 1 -0-
11	3000 N	3402	-0-	402	402	388	9	2423	2	Y	523	520 0	3 1 -0-
12	3800 X	3398	-0-	-402	-0-	404	1	2328	2	Y	580	576 0	4 1 -0-
01	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	575	9	2191	2	Y	543	537 0	6 1 -0-
*02	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	432	1	1437	2	Y	339	337 0	2 1 -0-
03	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-	638	9			Y	NO RPT		-0-
						362	1						
						597	9						
						262	1						
						373	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
 LSKA 01 WELL #: 09H RRCID -> 274646 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13330 - 17681

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	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	350	1	2115	2	Y	314	309 0	5 1 -0-
						345	9						
11	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	329	1	1971	2	Y	331	328 0	3 1 -0-
						364	9						
12	2945 N	2766	-0-	-179	-0-	376	1	2010	2	Y	345	342 0	3 1 -0-
						380	9						
01	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	325	1	1967	2	Y	372	367 0	5 1 -0-
						409	9						
02	2492 N	2260	-0-	-232	-0-	294	1	1624	2	Y	311	309 0	2 1 -0-
						342	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LSKA 01 WELL #: 11H RRCID -> 274647 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13315 - 17841

10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	257	1	1548	2	Y	306	303 0	3 1 -0-
						337	9						
11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	230	1	1371	2	Y	312	310 0	2 1 -0-
						343	9						
12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	273	1	1456	2	Y	330	328 0	2 1 -0-
						363	9						
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	30	1	202	2	Y	191	191 0	-0-
						210	9						
*02	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	284	1	1554	2	Y	319	317 0	2 1 -0-
						351	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LSKA 01 WELL #: 02H RRCID -> 275061 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13390 - 19871

10	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	646	1	3851	2	Y	396	387 0	9 1 -0-
						436	9						
11	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	620	1	3642	2	Y	409	404 0	5 1 -0-
						450	9						
12	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	651	1	3418	2	Y	418	413 0	5 1 -0-
						460	9						
01	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	565	1	3341	2	Y	427	418 0	9 1 -0-
						470	9						
02	3696 X	3517	-0-	-179	-0-	500	1	2675	2	Y	311	307 0	4 1 -0-
						342	9						
03	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT		-0-

LSKA 01 WELL #: 04H RRCID -> 275062 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13440 - 19491

10	2573 X	2005	-0-	-568	-0-	257	1	1533	2	Y	195	192 0	3 1 -0-
						215	9						
11	3060 X	384	-0-	-2676	-0-	44	1	264	2	Y	69	69 0	-0-
						76	9						
12	3286 X	332	-0-	-2954	-0-	21	1	145	2	Y	151	151 0	-0-
						166	9						
01	3286 X	91	-0-	-3195	-0-	3	1	23	2	Y	59	59 0	-0-
						65	9						
02	2744 X	624	-0-	-2120	-0-	66	1	386	2	Y	156	155 0	1 1 -0-
						172	9						
03	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
LISKA 01		WELL #: 05H		RRCID -> 275065		COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL DEPTH 13351 PERF.13560 - 19211				
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	3255 X	809	-0-	-2446	-0-	68 1 299 9	442 2	Y	272	271 0	1 1	-0-
11	3150 X	1623	-0-	-1527	-0-	182 1 342 9	1099 2	Y	311	310 0	1 1	-0-
12	3007 X	1753	-0-	-1254	-0-	222 1 341 9	1190 2	Y	310	308 0	2 1	-0-
01	2573 X	2048	-0-	-525	-0-	223 1 460 9	1365 2	Y	418	414 0	4 1	-0-
*02	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	242 1 293 9	1309 2	Y	266	264 0	2 1	-0-
03	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT			-0-
LISKA 01		WELL #: 03H		RRCID -> 275122		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081				
10	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	193 1 277 9	1169 2	Y	252	249 0	3 1	-0-
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	218 1 337 9	1309 2	Y	306	304 0	2 1	-0-
12	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	253 1 385 9	1360 2	Y	350	348 0	2 1	-0-
01	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	216 1 406 9	1315 2	Y	369	365 0	4 1	-0-
02	1736 N	1623	-0-	-113	-0-	192 1 360 9	1071 2	Y	327	325 0	2 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 21H		RRCID -> 275247		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WILBUR EDEN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 275609		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 12884 PERF.13021 - 18189				
10	2759 X	2350	-0-	-409	-0-	2112 2	238 9	Y	216	210 0	6 1	-0-
11	2430 X	2251	-0-	-179	-0-	2017 2	234 9	Y	213	205 0	8 1	-0-
12	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2161 2	424 9	Y	385	378 0	7 1	-0-
01	2449 X	2424	-0-	-25	-0-	2108 2	316 9	Y	287	274 0	13 1	-0-
02	2212 X	2060	-0-	-152	-0-	1817 2	243 9	Y	221	214 0	7 1	-0-
03	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			Y	NO RPT			-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 20H		RRCID -> 275851		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 12902 PERF.12860 - 20161				
10	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4505 2	369 9	Y	335	322 0	13 1	-0-
11	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4057 2	331 9	Y	301	284 0	17 1	-0-
12	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3534 2	377 9	Y	343	331 0	12 1	-0-
01	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3586 2	293 9	Y	266	244 0	22 1	-0-
*02	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3298 2	277 9	Y	252	240 0	12 1	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
SCHEDEL 02		WELL #: 08H		RRCID -> 276209		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 13129 PERF.13280 - 19181					
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	516 N	516	-0-	-0-	-0-	48	1	414	2	Y	49	48 0	1 1 -0-
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	54	9	269	2	Y	63	63 0	-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	32	1	161	2	Y	44	44 0	-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	69	9	124	2	Y	61	61 0	-0-
*02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	299	2	Y	56	56 0	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48	9			Y	NO RPT		-0-

DEBILL 01		WELL #: 13H		RRCID -> 276622		COMPL. DATE 05/21/2015		TOTAL DEPTH 13421 PERF.13370 - 17222					
10	1581 X	744	-0-	-837	-0-	72	1	463	2	Y	190	189 0	1 1 -0-
11	1530 X	219	-0-	-1311	-0-	209	9	180	9	Y	164	164 0	-0-
12	1643 X	352	-0-	-1291	-0-	39	2	283	9	Y	257	257 0	-0-
01	1643 X	377	-0-	-1266	-0-	69	2	305	9	Y	277	277 0	-0-
02	1316 X	1219	-0-	-97	-0-	72	2	819	2	Y	232	231 0	1 1 -0-
03	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-	145	1			Y	NO RPT		-0-
						255	9						

DEBILL 01		WELL #: 14H		RRCID -> 276625		COMPL. DATE 05/24/2015		TOTAL DEPTH 13316 PERF.13430 - 17282					
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	138	1	853	2	Y	245	243 0	2 1 -0-
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	270	9	528	2	Y	256	255 0	1 1 -0-
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	83	1	542	2	Y	252	251 0	1 1 -0-
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	282	9	352	2	Y	258	257 0	1 1 -0-
02	840 N	483	-0-	-357	-0-	96	1	215	2	Y	215	215 0	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	277	9			Y	NO RPT		-0-
						52	1						
						284	9						
						31	1						
						237	9						

THREE SISTERS 01		WELL #: 23H		RRCID -> 276822		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12793 PERF.13105 - 20361					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 0	-0-
11	5 X	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	9	Y	4	4 0	-0-
12	9 X	9	-0-	-0-	-0-	1	2	8	9	Y	7	7 0	-0-
01	5 X	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	9	Y	4	4 0	-0-
*02	13 X	13	-0-	-0-	-0-	3	2	10	9	Y	9	9 0	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WILBUR EDEN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 276872		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 12996 PERF.13035 - 18361					
10	3689 X	3345	-0-	-344	-0-	3108	2	237	9	Y	215	206 0	9 1 -0-
11	3570 X	3210	-0-	-360	-0-	2967	2	243	9	Y	221	208 0	13 1 -0-
12	3565 X	3294	-0-	-271	-0-	2975	2	319	9	Y	290	280 0	10 1 -0-
01	3565 X	3308	-0-	-257	-0-	3014	2	294	9	Y	267	249 0	18 1 -0-
02	3220 X	2987	-0-	-233	-0-	2697	2	290	9	Y	264	254 0	10 1 -0-
03	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
SCHENDEL 02		WELL #: 13H		RRCID -> 276874		COMPL. DATE 06/24/2014		TOTAL DEPTH 13249		PERF.13175 - 19701		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	237 1	2067 2	Y	598	594 0	4 1	-0-
						658 9						
11	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	239 1	1991 2	Y	637	634 0	3 1	-0-
						701 9						
12	3007 X	2833	-0-	-174	-0-	224 1	1902 2	Y	643	640 0	3 1	-0-
						707 9						
01	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	266 1	2046 2	Y	660	655 0	5 1	-0-
						726 9						
*02	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	325 1	2319 2	Y	572	568 0	4 1	-0-
						629 9						
03	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHENDEL 02		WELL #: 10H		RRCID -> 276876		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 12813		PERF.13320 - 19541		
10	2139 X	1980	-0-	-159	-0-	126 1	1161 2	Y	630	628 0	2 1	-0-
						693 9						
11	1950 X	1530	-0-	-420	-0-	88 1	803 2	Y	581	580 0	1 1	-0-
						639 9						
12	2015 X	1618	-0-	-397	-0-	87 1	824 2	Y	643	642 0	1 1	-0-
						707 9						
01	1612 X	1093	-0-	-519	-0-	21 1	301 2	Y	701	701 0		-0-
						771 9						
02	1792 X	547	-0-	-1245	-0-	86 2	461 9	Y	419	419 0		-0-
03	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-			Y	NO RPT			-0-

LISKA 01		WELL #: 10H		RRCID -> 276894		COMPL. DATE 02/27/2015		TOTAL DEPTH 13271		PERF.13390 - 17741		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-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-

THREE SISTERS 01		WELL #: 22H		RRCID -> 276908		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12909		PERF.12910 - 20371		
10	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3651 2	336 9	Y	305	295 0	10 1	-0-
11	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3344 2	268 9	Y	244	230 0	14 1	-0-
12	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3519 2	327 9	Y	297	286 0	11 1	-0-
01	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2114 2	177 9	Y	161	148 0	13 1	-0-
*02	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	1875 2	149 9	Y	135	128 0	7 1	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 24H		RRCID -> 276909		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12905		PERF.12960 - 20533		
10	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3500 2	356 9	Y	324	314 0	10 1	-0-
11	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4638 2	359 9	Y	326	306 0	20 1	-0-
12	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	4737 2	553 9	Y	503	488 0	15 1	-0-
01	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5001 2	454 9	Y	413	383 0	30 1	-0-
*02	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	4848 2	397 9	Y	361	343 0	18 1	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 25H		RRCID -> 276915		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 12796		PERF.13000 - 20402		
10	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	7888 2	649 9	Y	590	568 0	22 1	-0-
11	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	5803 2	604 9	Y	549	525 0	24 1	-0-
12	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	5968 2	659 9	Y	599	580 0	19 1	-0-
01	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	5478 2	430 9	Y	391	358 0	33 1	-0-
*02	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4100 2	356 9	Y	324	309 0	15 1	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
 THREE SISTERS 01 WELL #: 26H RRCID -> 276916 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12896 PERF.12893 - 20552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	314 X	314	-0-	-0-	-0-	295	2	19	9	Y	17	16	0	1	1	-0-
11	432 X	432	-0-	-0-	-0-	412	2	20	9	Y	18	16	0	2	1	-0-
12	438 X	438	-0-	-0-	-0-	415	2	23	9	Y	21	20	0	1	1	-0-
01	291 X	291	-0-	-0-	-0-	266	2	25	9	Y	23	21	0	2	1	-0-
*02	335 X	335	-0-	-0-	-0-	316	2	19	9	Y	17	16	0	1	1	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 02H RRCID -> 276917 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12743 PERF.12775 - 19532

10	5115 X	2034	-0-	-3081	-0-	1646	2	388	9	Y	353	348	0	5	1	-0-
11	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	100	100	0			-0-
12	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	5173	2	1168	9	Y	1062	1046	0	16	1	-0-
01	4278 X	3899	-0-	-379	-0-	3116	2	783	9	Y	712	694	0	18	1	-0-
02	3528 X	3442	-0-	-86	-0-	2829	2	613	9	Y	557	547	0	10	1	-0-
03	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 27H RRCID -> 276991 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13065 - 20421

10	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
11	74 X	74	-0-	-0-	-0-	44	2	30	9	Y	27	27	0			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	0			-0-
01	44 X	44	-0-	-0-	-0-	15	2	29	9	Y	26	26	0			-0-
*02	223 X	223	-0-	-0-	-0-	78	2	145	9	Y	132	132	0			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBILL 01 WELL #: 10H RRCID -> 277166 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13370 - 17172

10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	131	1	849	2	Y	356	354	0	2	1	-0-
						392	9									
11	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	127	1	824	2	Y	368	367	0	1	1	-0-
						405	9									
12	1333 N	1252	-0-	-81	-0-	125	1	732	2	Y	359	358	0	1	1	-0-
						395	9									
01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	113	1	749	2	Y	369	367	0	2	1	-0-
						406	9									
02	DLQ G-10	330	-0-	330	330	68	2	262	9	Y	238	238	0			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	330					Y	NO RPT					-0-

DEBILL 01 WELL #: 11H RRCID -> 277218 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13320 - 17082

10	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	133	1	864	2	Y	380	378	0	2	1	-0-
						418	9									
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	101	1	668	2	Y	353	352	0	1	1	-0-
						388	9									
12	1209 N	831	-0-	-378	-0-	64	1	412	2	Y	323	322	0	1	1	-0-
						355	9									
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	85	1	574	2	Y	320	319	0	1	1	-0-
						352	9									
02	DLQ G-10	1544	-0-	1544	1544	175	1	1010	2	Y	326	325	0	1	1	-0-
						359	9									
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1544					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
WESSENDORFF 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277735		COMPL. DATE 09/17/2015		TOTAL DEPTH 13261		PERF.13302 - 19292		
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	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	143	1	4274	2	Y	430	420 0 10 1 -0-
11	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	473	9	2913	2	Y	394	390 0 4 1 -0-
12	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	92	1	5941	2	Y	402	393 0 9 1 -0-
01	4247 X	3288	-0-	-959	-0-	433	9	2758	2	Y	386	378 0 8 1 -0-
02	4424 X	511	-0-	-3913	-0-	199	1	219	2	Y	259	259 0 -0-
03	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-	442	9			Y	NO RPT	-0-
						105	1					
						425	9					
						7	1					
						285	9					

IVAS SMITH 01		WELL #: 04H		RRCID -> 277769		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 12786		PERF.12760 - 19524		
10	3844 X	1990	-0-	-1854	-0-	1598	2	392	9	Y	356	352 0 4 1 -0-
11	3570 X	1732	-0-	-1838	-0-	1480	2	252	9	Y	229	223 0 6 1 -0-
12	3627 X	3037	-0-	-590	-0-	2538	2	499	9	Y	454	446 0 8 1 -0-
01	3503 X	2635	-0-	-868	-0-	2203	2	432	9	Y	393	380 0 13 1 -0-
02	3108 X	2896	-0-	-212	-0-	2411	2	485	9	Y	441	433 0 8 1 -0-
03	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT	-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 09H		RRCID -> 277781		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 13228		PERF.13262 - 19292		
10	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	151	1	4562	2	Y	720	710 0 10 1 -0-
11	5310 X	4880	-0-	-430	-0-	792	9	3926	2	Y	755	750 0 5 1 -0-
12	5487 X	4281	-0-	-1206	-0-	831	9	3440	2	Y	662	657 0 5 1 -0-
01	5487 X	4728	-0-	-759	-0-	113	1	3841	2	Y	674	663 0 11 1 -0-
02	4984 X	4430	-0-	-554	-0-	728	9	3544	2	Y	676	670 0 6 1 -0-
03	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-	146	1			Y	NO RPT	-0-
						741	9					
						142	1					
						744	9					

IVAS SMITH 01		WELL #: 03H		RRCID -> 277808		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 12699		PERF.12785 - 19530		
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	11	2	3	9	Y	3	3 0 -0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	180	2	14	9	Y	13	12 0 1 1 -0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	47	2	11	9	Y	10	10 0 -0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	111	2	51	9	Y	46	45 0 1 1 -0-
02	168 N	13	-0-	-155	-0-	5	2	8	9	Y	7	7 0 -0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277810		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 13141		PERF.13402 - 19192		
10	2759 X	497	-0-	-2262	-0-	9	1	287	2	Y	183	182 0 1 1 -0-
11	2850 X	1178	-0-	-1672	-0-	201	9	862	2	Y	264	263 0 1 1 -0-
12	2945 X	2771	-0-	-174	-0-	26	1	2152	2	Y	499	496 0 3 1 -0-
01	2108 X	2053	-0-	-55	-0-	290	9	1520	2	Y	434	430 0 4 1 -0-
02	1092 X	1082	-0-	-10	-0-	70	1	677	2	Y	345	344 0 1 1 -0-
03	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-	549	9			Y	NO RPT	-0-
						56	1					
						477	9					
						25	1					
						380	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
WARNER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 278194		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13174 PERF.13174 - 18040						
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	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	164	1	1377	2	Y	150	147	0	3 1 -0-
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	165	9	1243	2	Y	139	137	0	2 1 -0-
12	1612 N	1385	-0-	-227	-0-	156	1	1053	2	Y	185	183	0	2 1 -0-
01	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	153	9	1323	2	Y	268	264	0	4 1 -0-
02	DLQ G-10	1533	-0-	1533	1533	177	1	1159	2	Y	189	187	0	2 1 -0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1533	295	9			Y	NO RPT			-0-
	WARNER 01			WELL #: 11H	RRCID -> 278295			COMPL. DATE 11/14/2015		TOTAL DEPTH 13188	PERF.13195	- 18272		
10	1209 X	442	-0-	-767	-0-	23	1	237	2	N	165	165	0	-0-
11	540 X	420	-0-	-120	-0-	182	9	193	2	N	191	191	0	-0-
12	589 X	402	-0-	-187	-0-	17	1	174	2	N	194	194	0	-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	210	9	227	9	N	206	206	0	-0-
*02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	15	1	282	2	N	229	229	0	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	213	9			N	NO RPT			-0-
	WARNER 01			WELL #: 06H	RRCID -> 278298			COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 13093	PERF.13300	- 17662		
10	2945 X	2747	-0-	-198	-0-	216	1	1878	2	Y	594	590	0	4 1 -0-
11	2850 X	2623	-0-	-227	-0-	653	9	1732	2	Y	621	619	0	2 1 -0-
12	2511 N	2420	-0-	-91	-0-	208	1	1515	2	Y	663	661	0	2 1 -0-
01	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	683	9	1588	2	Y	596	592	0	4 1 -0-
02	DLQ G-10	2638	-0-	2638	2638	176	1	1819	2	Y	514	511	0	3 1 -0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2638	729	9			Y	NO RPT			-0-
	WARNER 01			WELL #: 04H	RRCID -> 278299			COMPL. DATE 10/09/2015		TOTAL DEPTH 13126	PERF.13180	- 16982		
10	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	331	1	2830	2	Y	459	453	0	6 1 -0-
11	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	505	9	2649	2	Y	479	475	0	4 1 -0-
12	3937 X	2519	-0-	-1418	-0-	325	1	1772	2	Y	489	486	0	3 1 -0-
01	3937 X	3058	-0-	-879	-0-	527	9	2214	2	Y	502	496	0	6 1 -0-
02	DLQ G-10	3101	-0-	3101	3101	209	1	2340	2	Y	390	386	0	4 1 -0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3101	538	9			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
WARNER 01		WELL #: 05H		RRCID -> 278300		COMPL. DATE 10/13/2015		TOTAL DEPTH 13207		PERF.13150 - 17792						
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	4030 X	1936	-0-	-2094	-0-	167	1	1426	2	Y	312	309	0	3	1	-0-
						343	9									
11	3900 X	2064	-0-	-1836	-0-	174	1	1430	2	Y	418	416	0	2	1	-0-
						460	9									
12	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	382	1	3133	2	Y	619	614	0	5	1	-0-
						681	9									
01	3007 X	2089	-0-	-918	-0-	198	1	1472	2	Y	381	377	0	4	1	-0-
						419	9									
02	DLQ G-10	2200	-0-	2200	2200	232	1	1626	2	Y	311	308	0	3	1	-0-
						342	9									
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2200					Y	NO RPT					-0-

CHOATE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 278302		COMPL. DATE 01/10/2016		TOTAL DEPTH 13184		PERF.13150 - 19089						
10	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	262	1	2025	2	Y	701	697	0	4	1	-0-
						771	9									
11	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	302	1	2362	2	Y	765	762	0	3	1	-0-
						842	9									
12	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	353	1	2780	2	Y	827	823	0	4	1	-0-
						910	9									
01	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	341	1	2495	2	Y	683	676	0	7	1	-0-
						751	9									
02	DLQ G-10	3106	-0-	3106	3106	302	1	2082	2	Y	656	653	0	3	1	-0-
						722	9									
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3106					Y	NO RPT					-0-

CHOATE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278303		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 13085		PERF.13260 - 18912						
10	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	478	1	3500	2	Y	803	795	0	8	1	-0-
						883	9									
11	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	464	1	3441	2	Y	824	819	0	5	1	-0-
						906	9									
12	5208 X	3965	-0-	-1243	-0-	365	1	2756	2	Y	767	763	0	4	1	-0-
						844	9									
01	5208 X	4674	-0-	-534	-0-	459	1	3266	2	Y	863	854	0	9	1	-0-
						949	9									
02	DLQ G-10	3556	-0-	3556	3556	355	1	2347	2	Y	776	772	0	4	1	-0-
						854	9									
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3556					Y	NO RPT					-0-

CHOATE 01		WELL #: 08H		RRCID -> 278304		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 13205		PERF.13125 - 19104						
10	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	241	1	1775	2	Y	486	482	0	4	1	-0-
						535	9									
11	1830 X	1349	-0-	-481	-0-	108	1	824	2	Y	379	378	0	1	1	-0-
						417	9									
12	2852 X	2280	-0-	-572	-0-	214	1	1608	2	Y	416	414	0	2	1	-0-
						458	9									
01	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	271	1	1949	2	Y	628	623	0	5	1	-0-
						691	9									
02	DLQ G-10	2313	-0-	2313	2313	242	1	1575	2	Y	451	449	0	2	1	-0-
						496	9									
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2313					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC CHOATE 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #: 09H		RRCID -> 278305	COMPL. DATE 11/19/2015	TOTAL DEPTH 13101	PERF.13250	- 19002								
10	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	408 469	1 9	2947	2	Y	426	419	0	7	1	-0-
11	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	455 550	1 9	3331	2	Y	500	495	0	5	1	-0-
12	2945 X	1012	-0-	-1933	-0-	49 523	1 9	440	2	Y	475	474	0	1	1	-0-
01	2945 X	485	-0-	-2460	-0-	67	2	418	9	Y	380	380	0			-0-
02	DLQ G-10	451	-0-	451	451	73	2	378	9	Y	344	344	0			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	451					Y	NO RPT					-0-
CHOATE 01		WELL #: 10H		RRCID -> 278306	COMPL. DATE 10/11/2015	TOTAL DEPTH 13231	PERF.13160	- 19362								
10	4991 X	2390	-0-	-2601	-0-	229 453	1 9	1708	2	Y	412	408	0	4	1	-0-
11	5220 X	4915	-0-	-305	-0-	463 926	1 9	3526	2	Y	842	837	0	5	1	-0-
12	5394 X	2034	-0-	-3360	-0-	168 548	1 9	1318	2	Y	498	496	0	2	1	-0-
01	5363 X	4866	-0-	-497	-0-	470 958	1 9	3438	2	Y	871	862	0	9	1	-0-
02	DLQ G-10	4095	-0-	4095	4095	431 794	1 9	2870	2	Y	722	718	0	4	1	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4095					Y	NO RPT					-0-
CHOATE 01		WELL #: 11H		RRCID -> 278308	COMPL. DATE 10/15/2015	TOTAL DEPTH 13136	PERF.13330	- 19282								
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-
CHOATE 01		WELL #: 13H		RRCID -> 278309	COMPL. DATE 10/29/2015	TOTAL DEPTH 13141	PERF.13270	- 19422								
10	4216 X	3964	-0-	-252	-0-	402 587	1 9	2975	2	Y	534	528	0	6	1	-0-
11	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	431 569	1 9	3215	2	Y	517	513	0	4	1	-0-
12	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	447 607	1 9	3380	2	Y	552	547	0	5	1	-0-
01	3286 X	1849	-0-	-1437	-0-	180 366	1 9	1303	2	Y	333	330	0	3	1	-0-
02	DLQ G-10	2502	-0-	2502	2502	258 488	1 9	1756	2	Y	444	441	0	3	1	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2502					Y	NO RPT					-0-
WARNER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 278323	COMPL. DATE 11/10/2015	TOTAL DEPTH 13075	PERF.13272	- 18066								
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	61 72	1 9	515	2	Y	65	64	0	1	1	-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	47 31	1 9	375	2	Y	28	27	0	1	1	-0-
12	961 N	912	-0-	-49	-0-	99 26	1 9	787	2	Y	24	23	0	1	1	-0-
01	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	334 59	1 9	2412	2	Y	54	47	0	7	1	-0-
02	DLQ G-10	3151	-0-	3151	3151	398 59	1 9	2694	2	Y	54	50	0	4	1	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3151					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
 LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 278461 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12885 - 19418

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		3906 X	3068	-0-	-838	-0-	2808	2	260	9	Y	236	228 0 8 1 -0-
11		3780 X	2840	-0-	-940	-0-	2616	2	224	9	Y	204	193 0 11 1 -0-
12		3720 X	3003	-0-	-717	-0-	2700	2	303	9	Y	275	266 0 9 1 -0-
01		3720 X	3033	-0-	-687	-0-	2779	2	254	9	Y	231	214 0 17 1 -0-
02	DLQ	G-10	2729	-0-	2729	2729	2505	2	224	9	Y	204	195 0 9 1 -0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2729					Y	NO RPT	-0-

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278463 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12835 - 19563

10		6045 X	5366	-0-	-679	-0-	4786	2	580	9	Y	527	514 0 13 1 -0-
11		5670 X	5325	-0-	-345	-0-	4807	2	518	9	Y	471	451 0 20 1 -0-
12		5642 X	2375	-0-	-3267	-0-	2014	2	361	9	Y	328	321 0 7 1 -0-
01		5642 X	5204	-0-	-438	-0-	4718	2	486	9	Y	442	414 0 28 1 -0-
02	DLQ	G-10	5059	-0-	5059	5059	4613	2	446	9	Y	405	388 0 17 1 -0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5059					Y	NO RPT	-0-

CHOATE 01 WELL #: 12H RRCID -> 278464 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13300 - 19502

10		5270 X	2335	-0-	-2935	-0-	212	1	1587	2	Y	487	484 0 3 1 -0-
							536	9					
11		4560 X	1768	-0-	-2792	-0-	157	1	1193	2	Y	380	378 0 2 1 -0-
							418	9					
12		4030 X	3183	-0-	-847	-0-	295	1	2253	2	Y	577	574 0 3 1 -0-
							635	9					
01		3875 X	906	-0-	-2969	-0-	65	1	491	2	Y	318	317 0 1 1 -0-
							350	9					
02	DLQ	G-10	1677	-0-	1677	1677	165	1	1112	2	Y	364	362 0 2 1 -0-
							400	9					
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1677					Y	NO RPT	-0-

WARNER 01 WELL #: 07H RRCID -> 278591 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13248 - 17728

10		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	388	1	3320	2	Y	561	554 0 7 1 -0-
							617	9					
11		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	381	1	3108	2	Y	558	554 0 4 1 -0-
							614	9					
12		3999 X	3262	-0-	-737	-0-	280	1	2349	2	Y	575	571 0 4 1 -0-
							633	9					
01		3999 X	3278	-0-	-721	-0-	299	1	2293	2	Y	624	618 0 6 1 -0-
							686	9					
02	DLQ	G-10	1966	-0-	1966	1966	166	1	1248	2	Y	502	500 0 2 1 -0-
							552	9					
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1966					Y	NO RPT	-0-

CHOATE 01 WELL #: 14H RRCID -> 278592 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522

10		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	447	1	3259	2	Y	384	377 0 7 1 -0-
							422	9					
11		2790 X	2390	-0-	-400	-0-	246	1	1830	2	Y	285	283 0 2 1 -0-
							314	9					
12		5084 X	2855	-0-	-2229	-0-	283	1	2158	2	Y	376	373 0 3 1 -0-
							414	9					
01		5084 X	3583	-0-	-1501	-0-	383	1	2731	2	Y	426	419 0 7 1 -0-
							469	9					
02	DLQ	G-10	2103	-0-	2103	2103	209	1	1442	2	Y	411	409 0 2 1 -0-
							452	9					
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2103					Y	NO RPT	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 278843		COMPL. DATE 04/12/2016		TOTAL DEPTH 12860 PERF.13058 - 19563								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
10	6851 X	6540	-0-	-311	-0-	6028	2	512	9	Y	465	448	0	17	1	-0-
11	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5493	2	457	9	Y	415	392	0	23	1	-0-
12	6603 X	6275	-0-	-328	-0-	5688	2	587	9	Y	534	516	0	18	1	-0-
01	6603 X	6327	-0-	-276	-0-	5843	2	484	9	Y	440	405	0	35	1	-0-
02	DLQ G-10	5887	-0-	5887	5887	5451	2	436	9	Y	396	376	0	20	1	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5887					Y	NO RPT					-0-

DAVIS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 278847		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 13094 PERF.13060 - 20012								
10	3782 X	2957	-0-	-825	-0-	106	1	2312	2	Y	490	485	0	5	1	-0-
						539	9									
11	3690 X	2713	-0-	-977	-0-	108	1	2043	2	Y	511	508	0	3	1	-0-
						562	9									
12	6045 X	2751	-0-	-3294	-0-	123	1	2048	2	Y	527	524	0	3	1	-0-
						580	9									
01	6045 X	2962	-0-	-3083	-0-	112	1	2255	2	Y	541	535	0	6	1	-0-
						595	9									
02	DLQ G-10	3331	-0-	3331	3331	173	1	2652	2	Y	460	456	0	4	1	-0-
						506	9									
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3331					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 19H		RRCID -> 278973		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 12809 PERF.12910 - 20161								
10	8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	8261	2	639	9	Y	581	557	0	24	1	-0-
11	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	7836	2	609	9	Y	554	521	0	33	1	-0-
12	9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	8192	2	818	9	Y	744	717	0	27	1	-0-
01	8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	7906	2	629	9	Y	572	524	0	48	1	-0-
*02	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	7171	2	571	9	Y	519	493	0	26	1	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 279018		COMPL. DATE 01/29/2016		TOTAL DEPTH 13022 PERF.13005 - 19832								
10	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	96	1	2078	2	Y	412	407	0	5	1	-0-
						453	9									
11	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	112	1	2107	2	Y	453	450	0	3	1	-0-
						498	9									
12	3379 X	2764	-0-	-615	-0-	130	1	2128	2	Y	460	457	0	3	1	-0-
						506	9									
01	3379 X	2786	-0-	-593	-0-	108	1	2164	2	Y	467	461	0	6	1	-0-
						514	9									
02	DLQ G-10	2573	-0-	2573	2573	131	1	2007	2	Y	395	392	0	3	1	-0-
						435	9									
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2573					Y	NO RPT					-0-

DAVIS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280155		COMPL. DATE 02/07/2016		TOTAL DEPTH 13035 PERF.13130 - 19608								
10	1705 X	1547	-0-	-158	-0-	68	1	1432	2	Y	43	40	0	3	1	-0-
						47	9									
11	1650 X	1329	-0-	-321	-0-	61	1	1147	2	Y	110	108	0	2	1	-0-
						121	9									
12	1984 X	194	-0-	-1790	-0-	43	2	151	9	Y	137	137	0			-0-
01	1984 X	844	-0-	-1140	-0-	32	1	661	2	Y	137	135	0	2	1	-0-
						151	9									
02	DLQ G-10	1470	-0-	1470	1470	75	1	1186	2	Y	190	188	0	2	1	-0-
						209	9									
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1470					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC DULLYE 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 02H		RRCID -> 280261		COMPL. DATE 04/23/2016		TOTAL DEPTH 13545		PERF.13350		- 19722				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	8556 X	4977	-0-	-3579	-0-	512	1	3711	2	Y	685	677	0	8	1	-0-
						754	9									
11	8160 X	4890	-0-	-3270	-0-	489	1	3598	2	Y	730	725	0	5	1	-0-
						803	9									
12	8122 X	5168	-0-	-2954	-0-	516	1	3834	2	Y	744	738	0	6	1	-0-
						818	9									
01	7781 X	4748	-0-	-3033	-0-	493	1	3460	2	Y	723	713	0	10	1	-0-
						795	9									
02	DLQ G-10	732	-0-	732	732	104	2	628	9	Y	571	571	0			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	732					Y	NO RPT					-0-

DULLYE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280263		COMPL. DATE 04/26/2016		TOTAL DEPTH 13525		PERF.13350		- 19072				
10	7843 X	6359	-0-	-1484	-0-	698	1	5016	2	Y	586	575	0	11	1	-0-
						645	9									
11	6930 X	6359	-0-	-571	-0-	686	1	4999	2	Y	613	606	0	7	1	-0-
						674	9									
12	6789 X	6514	-0-	-275	-0-	697	1	5127	2	Y	627	619	0	8	1	-0-
						690	9									
01	6789 X	6363	-0-	-426	-0-	715	1	4953	2	Y	632	618	0	14	1	-0-
						695	9									
02	DLQ G-10	4949	-0-	4949	4949	597	1	3787	2	Y	514	508	0	6	1	-0-
						565	9									
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4949					Y	NO RPT					-0-

DULLYE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280264		COMPL. DATE 04/23/2016		TOTAL DEPTH 13524		PERF.13300		- 19299				
10	6107 X	4518	-0-	-1589	-0-	496	1	3567	2	Y	414	406	0	8	1	-0-
						455	9									
11	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	604	1	4401	2	Y	544	538	0	6	1	-0-
						598	9									
12	5983 X	5725	-0-	-258	-0-	611	1	4498	2	Y	560	553	0	7	1	-0-
						616	9									
01	5983 X	5577	-0-	-406	-0-	625	1	4334	2	Y	562	550	0	12	1	-0-
						618	9									
02	DLQ G-10	4247	-0-	4247	4247	513	1	3251	2	Y	439	434	0	5	1	-0-
						483	9									
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4247					Y	NO RPT					-0-

DAVIS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280366		COMPL. DATE 01/20/2016		TOTAL DEPTH 13124		PERF.13000		- 19762				
10	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	101	1	2254	2	Y	673	668	0	5	1	-0-
						740	9									
11	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	148	1	2827	2	Y	703	699	0	4	1	-0-
						773	9									
12	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	179	1	2980	2	Y	688	683	0	5	1	-0-
						757	9									
01	3534 X	3029	-0-	-505	-0-	107	1	2206	2	Y	651	645	0	6	1	-0-
						716	9									
02	DLQ G-10	2036	-0-	2036	2036	87	1	1400	2	Y	499	497	0	2	1	-0-
						549	9									
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2036					Y	NO RPT					-0-

OETKEN 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280373		COMPL. DATE 05/14/2016		TOTAL DEPTH 13587		PERF.13906		- 21083				
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	10	-0-	10	10	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC OETKEN 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
		WELL #: 07H		RRCID -> 280374	COMPL. DATE 05/19/2016	TOTAL DEPTH 13671	PERF.13819	- 20796					
10	5456 X	5438	-0-	-18	-0-	721 1	4306 2	Y	374	364 0	10 1	-0-	
11	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	411 9	3747 2	Y	368	363 0	5 1	-0-	
12	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	635 1	4477 2	Y	428	421 0	7 1	-0-	
01	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	405 9	4647 2	Y	452	439 0	13 1	-0-	
02	DLQ G-10	5144	-0-	5144	5144	850 1	3993 2	Y	371	365 0	6 1	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5144	471 9		Y	NO RPT			-0-	
		WELL #: 08H		RRCID -> 280375	COMPL. DATE 05/26/2016	TOTAL DEPTH 13599	PERF.14224	- 20776					
10	6076 X	4692	-0-	-1384	-0-	594 1	3557 2	Y	492	484 0	8 1	-0-	
11	5640 X	5068	-0-	-572	-0-	541 9	3813 2	Y	554	549 0	5 1	-0-	
12	5704 X	4123	-0-	-1581	-0-	646 1	2995 2	Y	510	505 0	5 1	-0-	
01	5456 X	3931	-0-	-1525	-0-	609 9	2886 2	Y	510	502 0	8 1	-0-	
02	DLQ G-10	3424	-0-	3424	3424	567 1	2467 2	Y	458	454 0	4 1	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3424	561 9		Y	NO RPT			-0-	
		WELL #: 19H		RRCID -> 280383	COMPL. DATE 12/09/2015	TOTAL DEPTH 13385	PERF.13562	- 17004					
10	2883 X	687	-0-	-2196	-0-	71 1	449 2	Y	152	151 0	1 1	-0-	
11	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	167 9	1173 2	Y	189	187 0	2 1	-0-	
12	1643 X	1588	-0-	-55	-0-	196 1	1158 2	Y	194	192 0	2 1	-0-	
01	1643 X	1569	-0-	-74	-0-	208 9	1155 2	Y	202	199 0	3 1	-0-	
02	DLQ G-10	1574	-0-	1574	1574	213 1	1160 2	Y	183	181 0	2 1	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1574	222 9		Y	NO RPT			-0-	
		WELL #: 03H		RRCID -> 280386	COMPL. DATE 04/28/2016	TOTAL DEPTH 13467	PERF.13300	- 19502					
10	8835 X	7936	-0-	-899	-0-	7346 2	590 9	Y	536	520 0	16 1	-0-	
11	8550 X	7541	-0-	-1009	-0-	6941 2	600 9	Y	545	536 0	9 1	-0-	
12	8556 X	6096	-0-	-2460	-0-	5536 2	560 9	Y	509	500 0	9 1	-0-	
01	8277 X	7300	-0-	-977	-0-	6675 2	625 9	Y	568	550 0	18 1	-0-	
02	DLQ G-10	6993	-0-	6993	6993	6488 2	505 9	Y	459	449 0	10 1	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6993			Y	NO RPT			-0-	
		WELL #: 05H		RRCID -> 280393	COMPL. DATE 05/19/2016	TOTAL DEPTH 13489	PERF.13365	- 20242					
10	8959 X	7482	-0-	-1477	-0-	6889 2	593 9	Y	539	524 0	15 1	-0-	
11	8670 X	7349	-0-	-1321	-0-	6734 2	615 9	Y	559	550 0	9 1	-0-	
12	7998 X	7567	-0-	-431	-0-	6923 2	644 9	Y	585	574 0	11 1	-0-	
01	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	6909 2	671 9	Y	610	591 0	19 1	-0-	
02	DLQ G-10	6181	-0-	6181	6181	5643 2	538 9	Y	489	480 0	9 1	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6181			Y	NO RPT			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC OETKEN 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		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
OETKEN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280398		COMPL. DATE 04/30/2016				TOTAL DEPTH 13702 PERF.13700 - 19622						
10	2356 X	1559	-0-	-797	-0-	191	1	1160	2	Y	189	186	0	3	1	-0-
11	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	208	9	3070	2	Y	220	216	0	4	1	-0-
12	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	526	1	2718	2	Y	219	215	0	4	1	-0-
01	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	242	9	3689	2	Y	293	283	0	10	1	-0-
02	DLQ G-10	3274	-0-	3274	3274	628	1	2563	2	Y	208	204	0	4	1	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3274	322	9			Y	NO RPT					-0-
OETKEN 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280399		COMPL. DATE 05/02/2016				TOTAL DEPTH 13606 PERF.13510 - 20172						
10	6045 X	5614	-0-	-431	-0-	766	1	4532	2	Y	287	277	0	10	1	-0-
11	5760 X	5050	-0-	-710	-0-	316	9	4041	2	Y	287	281	0	6	1	-0-
12	6107 X	4817	-0-	-1290	-0-	693	1	3776	2	Y	286	280	0	6	1	-0-
01	6107 X	4058	-0-	-2049	-0-	316	9	3208	2	Y	275	266	0	9	1	-0-
02	DLQ G-10	5397	-0-	5397	5397	547	1	4266	2	Y	298	291	0	7	1	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5397	303	9			Y	NO RPT					-0-
OETKEN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 280402		COMPL. DATE 04/28/2016				TOTAL DEPTH 13542 PERF.13700 - 19622						
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	154	1	996	2	Y	371	369	0	2	1	-0-
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	408	9	971	2	Y	370	369	0	1	1	-0-
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	151	1	895	2	Y	368	367	0	1	1	-0-
01	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	407	9	1029	2	Y	376	373	0	3	1	-0-
02	DLQ G-10	1316	-0-	1316	1316	154	1	799	2	Y	352	351	0	1	1	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1316	160	1			Y	NO RPT					-0-
OETKEN 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280422		COMPL. DATE 05/04/2016				TOTAL DEPTH 13696 PERF.13775 - 20277						
10	5518 X	5119	-0-	-399	-0-	679	1	4038	2	Y	365	356	0	9	1	-0-
11	5340 X	4735	-0-	-605	-0-	402	9	3693	2	Y	375	370	0	5	1	-0-
12	5425 X	4543	-0-	-882	-0-	629	1	3472	2	Y	372	367	0	5	1	-0-
01	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	413	9	4459	2	Y	435	423	0	12	1	-0-
02	DLQ G-10	3510	-0-	3510	3510	662	1	2682	2	Y	297	293	0	4	1	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3510	409	9			Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
DEBILL 01		WELL #: 21H		RRCID -> 280438		COMPL. DATE 02/29/2016				TOTAL DEPTH 13426 PERF.13570 - 19272				
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	4526 X	4357	-0-	-169	-0-	520	1	3130	2	Y	643	636	0	7 1 -0-
11	4380 X	4089	-0-	-291	-0-	707	9	487	1	Y	645	641	0	4 1 -0-
12	4588 X	4187	-0-	-401	-0-	710	9	540	1	Y	702	698	0	4 1 -0-
01	4588 X	4049	-0-	-539	-0-	772	9	467	1	Y	711	703	0	8 1 -0-
02	DLQ G-10	3510	-0-	3510	3510	782	9	446	1	Y	581	577	0	4 1 -0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3510	639	9			Y	NO RPT			-0-
DEBILL 01		WELL #: 16H		RRCID -> 280439		COMPL. DATE 12/03/2015				TOTAL DEPTH 13497 PERF.13685 - 17762				
10	4991 X	4984	-0-	-7	-0-	632	1	3793	2	Y	508	500	0	8 1 -0-
11	5070 X	4902	-0-	-168	-0-	559	9	628	1	Y	511	506	0	5 1 -0-
12	5239 X	4384	-0-	-855	-0-	562	9	590	1	Y	582	577	0	5 1 -0-
01	4712 X	4496	-0-	-216	-0-	640	9	550	1	Y	586	577	0	9 1 -0-
02	DLQ G-10	3609	-0-	3609	3609	645	9	482	1	Y	454	450	0	4 1 -0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3609	499	9			Y	NO RPT			-0-
DEBILL 01		WELL #: 17H		RRCID -> 280440		COMPL. DATE 12/07/2015				TOTAL DEPTH 13393 PERF.13610 - 17172				
10	527 X	83	-0-	-444	-0-	20	2	63	9	Y	57	57	0	-0-
11	1410 X	522	-0-	-888	-0-	56	1	359	2	Y	97	97	0	-0-
12	1457 X	282	-0-	-1175	-0-	107	9	24	1	Y	93	93	0	-0-
01	1147 X	877	-0-	-270	-0-	102	9	102	1	Y	126	124	0	2 1 -0-
02	DLQ G-10	760	-0-	760	760	139	9	95	1	Y	113	112	0	1 1 -0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	760	124	9			Y	NO RPT			-0-
DEBILL 01		WELL #: 20H		RRCID -> 280444		COMPL. DATE 02/27/2016				TOTAL DEPTH 13415 PERF.13625 - 18702				
10	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	455	1	2805	2	Y	551	545	0	6 1 -0-
11	3570 X	3489	-0-	-81	-0-	606	9	408	1	Y	536	533	0	3 1 -0-
12	4092 X	3585	-0-	-507	-0-	590	9	456	1	Y	571	567	0	4 1 -0-
01	4092 X	4084	-0-	-8	-0-	473	1	2911	2	Y	636	628	0	8 1 -0-
02	DLQ G-10	3399	-0-	3399	3399	700	9	426	1	Y	527	523	0	4 1 -0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3399	580	9			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
DEBILL 01		WELL #: 18H		RRCID -> 280451		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 13477		PERF.13810 - 17262			
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	2976 X	2742	-0-	-234	-0-	340	1	2080	2	Y	293	288 0	5 1 -0-
						322	9						
11	2880 X	2034	-0-	-846	-0-	242	1	1485	2	Y	279	277 0	2 1 -0-
						307	9						
12	2480 X	2274	-0-	-206	-0-	308	1	1673	2	Y	266	263 0	3 1 -0-
						293	9						
01	2356 X	2006	-0-	-350	-0-	240	1	1476	2	Y	264	260 0	4 1 -0-
						290	9						
02	DLQ G-10	1807	-0-	1807	1807	231	1	1308	2	Y	244	242 0	2 1 -0-
						268	9						
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1807					Y	NO RPT		-0-

DOUGLAS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280456		COMPL. DATE 03/31/2016		TOTAL DEPTH 13429		PERF.13680 - 18882			
10	7161 X	3552	-0-	-3609	-0-	31	1	2943	2	Y	525	519 0	6 1 -0-
						578	9						
11	6480 X	5608	-0-	-872	-0-	55	1	4749	2	Y	731	725 0	6 1 -0-
						804	9						
12	5704 X	5080	-0-	-624	-0-	53	1	4238	2	Y	717	710 0	7 1 -0-
						789	9						
01	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	57	1	4983	2	Y	833	819 0	14 1 -0-
						916	9						
02	DLQ G-10	2599	-0-	2599	2599	26	1	1978	2	Y	541	538 0	3 1 -0-
						595	9						
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2599					Y	NO RPT		-0-

DOUGLAS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280457		COMPL. DATE 04/24/2016		TOTAL DEPTH 13319		PERF.13459 - 18802			
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	1	1	99	2	Y	17	17 0	-0-
						19	9						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2 0	-0-
12	341 N	41	-0-	-300	-0-	1	1	40	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	496	-0-	496	496	6	1	451	2	Y	35	34 0	1 1 -0-
						39	9						
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	496					Y	NO RPT		-0-

DOUGLAS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280459		COMPL. DATE 03/23/2016		TOTAL DEPTH 13350		PERF.13439 - 18782			
10	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	44	1	4178	2	Y	476	467 0	9 1 -0-
						524	9						
11	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	41	1	3494	2	Y	482	477 0	5 1 -0-
						530	9						
12	4092 X	4035	-0-	-57	-0-	44	1	3411	2	Y	527	522 0	5 1 -0-
						580	9						
01	4092 X	3630	-0-	-462	-0-	36	1	3049	2	Y	495	487 0	8 1 -0-
						545	9						
02	DLQ G-10	4009	-0-	4009	4009	47	1	3474	2	Y	444	438 0	6 1 -0-
						488	9						
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4009					Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
SCHEDEL 02		WELL #: 14H		RRCID -> 280486		COMPL. DATE 01/19/2016			TOTAL DEPTH 13302 PERF.13302 - 17812				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	166	1	1451	2	Y	408	405 0	3 1 -0-
11	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	449	9	1368	2	Y	382	380 0	2 1 -0-
12	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	165	1	1488	2	Y	406	404 0	2 1 -0-
01	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	420	9	1347	2	Y	414	410 0	4 1 -0-
02	DLQ G-10	1716	-0-	1716	1716	175	1	1172	2	Y	348	346 0	2 1 -0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1716	455	9			Y	NO RPT		-0-
DAVIS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280503		COMPL. DATE 01/27/2016			TOTAL DEPTH 12989 PERF.13030 - 19832				
10	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	124	1	2703	2	Y	512	506 0	6 1 -0-
11	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	563	9	2189	2	Y	535	532 0	3 1 -0-
12	3193 X	2911	-0-	-282	-0-	116	1	2134	2	Y	590	587 0	3 1 -0-
01	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	589	9	2840	2	Y	547	539 0	8 1 -0-
02	DLQ G-10	3722	-0-	3722	3722	142	1	3040	2	Y	439	434 0	5 1 -0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3722	602	9			Y	NO RPT		-0-
HAVEMAN 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280507		COMPL. DATE 05/26/2016			TOTAL DEPTH 13356 PERF.13445 - 19922				
10	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2480	2	275	9	Y	250	244 0	6 1 -0-
11	2910 X	2881	-0-	-29	-0-	2584	2	297	9	Y	270	266 0	4 1 -0-
12	3255 X	3192	-0-	-63	-0-	2865	2	327	9	Y	297	293 0	4 1 -0-
01	3255 X	2899	-0-	-356	-0-	2576	2	323	9	Y	294	287 0	7 1 -0-
02	DLQ G-10	2626	-0-	2626	2626	2350	2	276	9	Y	251	247 0	4 1 -0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2626					Y	NO RPT		-0-
DEBILL 01		WELL #: 15H		RRCID -> 280518		COMPL. DATE 12/02/2015			TOTAL DEPTH 13409 PERF.13425 - 17752				
10	5642 X	3616	-0-	-2026	-0-	441	1	2641	2	Y	485	479 0	6 1 -0-
11	4140 X	3317	-0-	-823	-0-	534	9	2408	2	Y	455	452 0	3 1 -0-
12	4030 X	3631	-0-	-399	-0-	408	1	2601	2	Y	487	483 0	4 1 -0-
01	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	501	9	3145	2	Y	578	569 0	9 1 -0-
02	DLQ G-10	3830	-0-	3830	3830	494	1	2775	2	Y	490	486 0	4 1 -0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3830	536	9			Y	NO RPT		-0-
HAVEMAN 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280552		COMPL. DATE 05/13/2016			TOTAL DEPTH 13380 PERF.13430 - 20332				
10	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3629	2	295	9	Y	268	260 0	8 1 -0-
11	3990 X	3897	-0-	-93	-0-	3588	2	309	9	Y	281	276 0	5 1 -0-
12	4123 X	4103	-0-	-20	-0-	3774	2	329	9	Y	299	293 0	6 1 -0-
01	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	3869	2	343	9	Y	312	301 0	11 1 -0-
02	DLQ G-10	3616	-0-	3616	3616	3329	2	287	9	Y	261	256 0	5 1 -0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3616					Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC LISKA 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
		WELL #: 12H		RRCID -> 280556		COMPL. DATE 12/24/2015		TOTAL DEPTH 13431		PERF.13645		- 17422		
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	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	627	1	3754	2	Y	625	617	0	8 1 -0-
11	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	688	9	4026	2	Y	600	594	0	6 1 -0-
12	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	660	9	5082	2	Y	689	681	0	8 1 -0-
01	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	972	1	5352	2	Y	713	698	0	15 1 -0-
02	DLQ G-10	7069	-0-	7069	7069	758	9	5422	2	Y	567	558	0	9 1 -0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7069	912	1							-0-
						784	9							-0-
						1023	1							-0-
						624	9							-0-

LISKA 01		WELL #: 20H		RRCID -> 280595		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 13477		PERF.13625		- 17152		
10	434 X	157	-0-	-277	-0-	35	2	122	9	Y	111	111	0	-0-
11	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	210	1	1288	2	Y	241	239	0	-0-
12	1612 X	1594	-0-	-18	-0-	265	9	1126	2	Y	240	238	0	-0-
01	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	204	1	1354	2	Y	271	267	0	-0-
02	DLQ G-10	2688	-0-	2688	2688	264	9	2005	2	Y	292	289	0	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2688	219	1							-0-
						298	9							-0-
						362	1							-0-
						321	9							-0-

LISKA 01		WELL #: 18H		RRCID -> 280597		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 13467		PERF.13635		- 19512		
10	5363 X	3828	-0-	-1535	-0-	507	1	3016	2	Y	277	270	0	-0-
11	5190 X	2649	-0-	-2541	-0-	305	9	2044	2	Y	234	231	0	-0-
12	4371 X	2696	-0-	-1675	-0-	348	1	2067	2	Y	213	210	0	-0-
01	3007 X	2400	-0-	-607	-0-	257	9	1876	2	Y	186	181	0	-0-
02	DLQ G-10	206	-0-	206	206	395	1	163	9	Y	148	148	0	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	206	234	9							-0-
						319	1							-0-
						205	9							-0-
						43	2							-0-

LISKA 01		WELL #: 19H		RRCID -> 280598		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 13382		PERF.13425		- 19452		
10	3472 X	2640	-0-	-832	-0-	311	1	1904	2	Y	386	382	0	-0-
11	3360 X	2257	-0-	-1103	-0-	425	9	1562	2	Y	400	398	0	-0-
12	3379 X	597	-0-	-2782	-0-	255	1	270	2	Y	260	260	0	-0-
01	2263 X	2174	-0-	-89	-0-	440	9	1409	2	Y	495	491	0	-0-
02	DLQ G-10	1636	-0-	1636	1636	41	1	1091	2	Y	319	317	0	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1636	286	9							-0-
						220	1							-0-
						545	9							-0-
						194	1							-0-
						351	9							-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102														
LISKA 01 WELL #: 22H RRCID -> 280633 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13560 - 19962														
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	5704 X	4225	-0-	-1479	-0-	498	1	3089	2	Y	580	573	0	7 1 -0-
11	5520 X	4182	-0-	-1338	-0-	638	9	3008	2	Y	624	620	0	4 1 -0-
12	5673 X	4131	-0-	-1542	-0-	686	9	2915	2	Y	625	621	0	4 1 -0-
01	5208 X	4397	-0-	-811	-0-	508	1	3156	2	Y	666	658	0	8 1 -0-
02	DLQ G-10	3922	-0-	3922	3922	733	9	2796	2	Y	575	571	0	4 1 -0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3922	633	9			Y	NO RPT			-0-
LISKA 01 WELL #: 23H RRCID -> 280634 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13534 - 19612														
10	2046 X	1905	-0-	-141	-0-	232	1	1401	2	Y	247	244	0	3 1 -0-
11	2520 X	1681	-0-	-839	-0-	272	9	1221	2	Y	232	230	0	2 1 -0-
12	2604 X	1893	-0-	-711	-0-	205	1	1368	2	Y	244	242	0	2 1 -0-
01	2015 X	1075	-0-	-940	-0-	255	9	777	2	Y	153	151	0	2 1 -0-
02	DLQ G-10	1624	-0-	1624	1624	130	1	1231	2	Y	149	147	0	2 1 -0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1624	168	9			Y	NO RPT			-0-
LISKA 01 WELL #: 13H RRCID -> 280766 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13475 - 17752														
10	2573 X	1882	-0-	-691	-0-	221	1	1339	2	Y	293	290	0	3 1 -0-
11	2820 X	2382	-0-	-438	-0-	322	9	1671	2	Y	393	391	0	2 1 -0-
12	2945 X	2298	-0-	-647	-0-	279	1	1566	2	Y	400	398	0	2 1 -0-
01	2945 X	2327	-0-	-618	-0-	432	9	1602	2	Y	418	414	0	4 1 -0-
02	DLQ G-10	2098	-0-	2098	2098	440	9	1464	2	Y	333	331	0	2 1 -0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2098	265	1			Y	NO RPT			-0-
LISKA 01 WELL #: 14H RRCID -> 280767 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13665 - 17542														
10	1829 X	1743	-0-	-86	-0-	221	1	1336	2	Y	169	166	0	3 1 -0-
11	1770 X	1689	-0-	-81	-0-	186	9	1296	2	Y	159	157	0	2 1 -0-
12	1829 X	1540	-0-	-289	-0-	218	1	1138	2	Y	173	171	0	2 1 -0-
01	1767 X	1481	-0-	-286	-0-	175	9	1122	2	Y	156	153	0	3 1 -0-
02	DLQ G-10	1473	-0-	1473	1473	212	1	1114	2	Y	140	138	0	2 1 -0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1473	190	9			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
LISKA 01		WELL #: 17H		RRCID -> 280768		COMPL. DATE 12/26/2015				TOTAL DEPTH 13360 PERF.13490 - 16912				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		M			CODE		
10		119 N	119	-0-	-0-	18	2	101	9	Y	92	92	0	-0-
11		131 N	131	-0-	-0-	21	2	110	9	Y	100	100	0	-0-
12		185 N	185	-0-	-0-	31	2	154	9	Y	140	140	0	-0-
01		189 N	189	-0-	-0-	31	2	158	9	Y	144	144	0	-0-
02	DLQ	G-10	330	-0-	330	24	1	160	2	Y	133	133	0	-0-
						146	9							
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	330				Y	NO RPT			-0-

LISKA 01		WELL #: 21H		RRCID -> 280769		COMPL. DATE 01/14/2016				TOTAL DEPTH 13368 PERF.13430 - 19882				
10		2573 X	1244	-0-	-1329	135	1	830	2	Y	254	252	0	-0-
						279	9							
11		1890 X	311	-0-	-1579	4	1	63	2	Y	222	222	0	-0-
						244	9							
12		1953 X	329	-0-	-1624	53	2	276	9	Y	251	251	0	-0-
01		1488 X	268	-0-	-1220	41	2	227	9	Y	206	206	0	-0-
02	DLQ	G-10	210	-0-	210	36	2	174	9	Y	158	158	0	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	210				Y	NO RPT			-0-

LISKA 01		WELL #: 15H		RRCID -> 280781		COMPL. DATE 12/27/2015				TOTAL DEPTH 13379 PERF.13460 - 17332				
10		1364 X	887	-0-	-477	79	1	515	2	Y	266	265	0	-0-
						293	9							
11		1617 X	1617	-0-	-0-	171	1	1060	2	Y	351	350	0	-0-
						386	9							
12		1478 X	1478	-0-	-0-	164	1	917	2	Y	361	360	0	-0-
						397	9							
01		1469 X	1469	-0-	-0-	147	1	928	2	Y	358	356	0	-0-
						394	9							
02	DLQ	G-10	482	-0-	482	37	1	235	2	Y	191	191	0	-0-
						210	9							
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	482				Y	NO RPT			-0-

LISKA 01		WELL #: 16H		RRCID -> 280782		COMPL. DATE 12/26/2015				TOTAL DEPTH 13466 PERF.13610 - 17452				
10		6252 X	6252	-0-	-0-	802	1	4766	2	Y	622	611	0	-0-
						684	9							
11		5250 X	4692	-0-	-558	593	1	3482	2	Y	561	556	0	-0-
						617	9							
12		5735 X	4684	-0-	-1051	655	1	3428	2	Y	546	541	0	-0-
						601	9							
01		5735 X	4921	-0-	-814	620	1	3652	2	Y	590	580	0	-0-
						649	9							
02	DLQ	G-10	4585	-0-	4585	631	1	3375	2	Y	526	521	0	-0-
						579	9							
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4585				Y	NO RPT			-0-

WARNER 01		WELL #: 12H		RRCID -> 280911		COMPL. DATE 01/31/2016				TOTAL DEPTH 13057 PERF.13290 - 18292				
10		4061 X	3779	-0-	-282	339	1	2875	2	Y	514	508	0	-0-
						565	9							
11		4050 X	3088	-0-	-962	270	1	2198	2	Y	564	561	0	-0-
						620	9							
12		4402 X	4142	-0-	-260	366	1	3014	2	Y	693	688	0	-0-
						762	9							
01		4402 X	1517	-0-	-2885	110	1	865	2	Y	493	491	0	-0-
						542	9							
02	DLQ	G-10	1306	-0-	1306	96	1	730	2	Y	436	435	0	-0-
						480	9							
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1306				Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC SCHEDEL 02		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
		WELL #: 16H		RRCID -> 281061		COMPL. DATE 07/31/2015		TOTAL DEPTH 13127		PERF.13362		- 17852	
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	3720 X	3029	-0-	-691	-0-	273	1	2342	2	Y	376	371 0	5 1 -0-
11	3720 X	2948	-0-	-772	-0-	414	9	2271	2	Y	363	360 0	3 1 -0-
12	4185 X	2917	-0-	-1268	-0-	278	1	2222	2	Y	389	386 0	3 1 -0-
01	4185 X	2498	-0-	-1687	-0-	395	9	1915	2	Y	296	291 0	5 1 -0-
02	DLQ G-10	3080	-0-	3080	3080	257	1	2391	2	Y	317	313 0	4 1 -0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3080	326	9			Y	NO RPT		-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 37H		RRCID -> 281098		COMPL. DATE 09/20/2017		TOTAL DEPTH 12646		PERF.12980		- 22402	
10	9702 X	9702	-0-	-0-	-0-	793	1	7852	2	Y	961	939 0	22 1 -0-
11	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	1057	9	6923	2	Y	920	892 0	28 1 -0-
12	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	733	1	6777	2	Y	1280	1258 0	22 1 -0-
01	8921 X	8921	-0-	-0-	-0-	1012	9	6977	2	Y	950	909 0	41 1 -0-
02	DLQ G-10	11164	-0-	11164	11164	1114	1	9073	2	Y	747	714 0	33 1 -0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11164	1408	9			Y	NO RPT		-0-
WARNER 01		WELL #: 13H		RRCID -> 281118		COMPL. DATE 01/31/2016		TOTAL DEPTH 13242		PERF.13341		- 18392	
10	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	538	1	4596	2	Y	743	733 0	10 1 -0-
11	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	817	9	4668	2	Y	781	775 0	6 1 -0-
12	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	575	1	4544	2	Y	785	778 0	7 1 -0-
01	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	859	9	5297	2	Y	805	790 0	15 1 -0-
02	DLQ G-10	6623	-0-	6623	6623	864	9	5134	2	Y	684	676 0	8 1 -0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6623	713	1			Y	NO RPT		-0-
SCHEDEL 02		WELL #: 15H		RRCID -> 281119		COMPL. DATE 07/31/2015		TOTAL DEPTH 13128		PERF.13320		- 17922	
10	3534 X	2985	-0-	-549	-0-	246	1	2134	2	Y	550	545 0	5 1 -0-
11	3420 X	822	-0-	-2598	-0-	605	9	300	2	Y	450	450 0	-0-
12	3534 X	3351	-0-	-183	-0-	27	1	2351	2	Y	656	652 0	4 1 -0-
01	3534 X	1877	-0-	-1657	-0-	495	9	1175	2	Y	502	499 0	3 1 -0-
02	DLQ G-10	1488	-0-	1488	1488	278	1	880	2	Y	450	449 0	1 1 -0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1488	722	9			Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
THREE SISTERS 01		WELL #: 39H		RRCID -> 281138		COMPL. DATE 09/20/2017		TOTAL DEPTH 12556 PERF.12935 - 22363				
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	6572 X	5371	-0-	-1201	-0-	377 1	3923 2	Y	974	964 0	10 1	-0-
						1071 9						
11	6360 X	5325	-0-	-1035	-0-	404 1	3929 2	Y	902	886 0	16 1	-0-
						992 9						
12	6448 X	5754	-0-	-694	-0-	607 1	3797 2	Y	1227	1215 0	12 1	-0-
						1350 9						
01	6231 X	4828	-0-	-1403	-0-	432 1	3488 2	Y	825	805 0	20 1	-0-
						908 9						
02	DLQ G-10	1719	-0-	1719	1719	108 1	1032 2	Y	526	523 0	3 1	-0-
						579 9						
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1719			Y	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 40H		RRCID -> 281142		COMPL. DATE 02/16/2016		TOTAL DEPTH 12657 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-		

THREE SISTERS 01		WELL #: 34H		RRCID -> 281147		COMPL. DATE 09/28/2017		TOTAL DEPTH 12547 PERF.12660 - 22120				
10	6603 X	5677	-0-	-926	-0-	398 1	4129 2	Y	1045	1034 0	11 1	-0-
						1150 9						
11	6390 X	5125	-0-	-1265	-0-	370 1	3646 2	Y	1008	994 0	14 1	-0-
						1109 9						
12	6448 X	5779	-0-	-669	-0-	607 1	3779 2	Y	1266	1254 0	12 1	-0-
						1393 9						
01	6231 X	3860	-0-	-2371	-0-	342 1	2757 2	Y	692	676 0	16 1	-0-
						761 9						
02	DLQ G-10	3597	-0-	3597	3597	280 1	2389 2	Y	844	837 0	7 1	-0-
						928 9						
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3597			Y	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 35H		RRCID -> 281177		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 12625 PERF.13030 - 22152				
10	6107 X	5474	-0-	-633	-0-	418 1	4238 2	Y	744	732 0	12 1	-0-
						818 9						
11	5910 X	4948	-0-	-962	-0-	399 1	3809 2	Y	673	658 0	15 1	-0-
						740 9						
12	6107 X	5409	-0-	-698	-0-	616 1	3790 2	Y	912	900 0	12 1	-0-
						1003 9						
01	5797 X	4885	-0-	-912	-0-	473 1	3721 2	Y	628	606 0	22 1	-0-
						691 9						
02	DLQ G-10	3654	-0-	3654	3654	342 1	2678 2	Y	576	567 0	9 1	-0-
						634 9						
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3654			Y	NO RPT			-0-

DOUGLAS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 281232		COMPL. DATE 07/03/2015		TOTAL DEPTH 13405 PERF.18426 - 18632				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
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					
ENSIGN OPERATING LLC			//CONT.// 253102													
THREE SISTERS 01			WELL #: 38H		RRCID -> 281242		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 12496		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM 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-	

WARNER 01			WELL #: 17H		RRCID -> 281274		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 13126		PERF.13500 - 17702					
10		7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	597	1	5140	2	Y	1225	1214	0	11 1	-0-
							1348	9								
11		7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	629	1	5157	2	Y	1319	1312	0	7 1	-0-
							1451	9								
12		7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	605	1	5055	2	Y	1394	1386	0	8 1	-0-
							1533	9								
01		6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	571	1	4322	2	Y	1205	1193	0	12 1	-0-
							1326	9								
02		DLQ G-10	5849	-0-	5849	5849	574	1	4097	2	Y	1071	1065	0	6 1	-0-
							1178	9								
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5849					Y	NO RPT				-0-

WARNER (SL) 01			WELL #: 16H		RRCID -> 281350		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 13195		PERF.13560 - 18262					
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WARNER (SL) 01			WELL #: 18H		RRCID -> 281352		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 13248		PERF.13415 - 18092					
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WARNER 01			WELL #: 14H		RRCID -> 281418		COMPL. DATE 01/31/2016		TOTAL DEPTH 13119		PERF.13525 - 18002					
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102										
WARNER 01		WELL #:		15H	RRCID ->	281444	COMPL. DATE	02/03/2016	TOTAL DEPTH	13074	PERF.	13270	-	17902
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	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	651	1	5552	2	Y	1035	1022	0	13 1 -0-
11	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	1139	9	633	1	Y	1126	1119	0	7 1 -0-
12	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	1239	9	706	1	Y	1228	1219	0	9 1 -0-
01	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	1351	9	800	1	Y	1152	1136	0	16 1 -0-
02	DLQ G-10	7695	-0-	7695	7695	1267	9	807	1	Y	1095	1087	0	8 1 -0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7695	1205	9			Y	NO RPT			-0-

RIDLEY 01		WELL #:		06H	RRCID ->	282526	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	12917	PERF.	12908	-	19222
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	161	2	680	9	Y	618	618	0	-0-
11	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	264	1	1132	2	Y	655	654	0	1 1 -0-
12	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	721	9	146	1	Y	565	564	0	1 1 -0-
01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	146	1	622	9	Y	510	508	0	2 1 -0-
02	1988 N	1279	-0-	-709	-0-	253	1	561	9	Y	357	356	0	1 1 -0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	160	1	393	9	Y	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		30H	RRCID ->	284091	COMPL. DATE	10/02/2017	TOTAL DEPTH	12578	PERF.	12620	-	22442
10	8866 X	8281	-0-	-585	-0-	591	1	6129	2	Y	1419	1403	0	16 1 -0-
11	8580 X	7477	-0-	-1103	-0-	1561	9	599	1	Y	1070	1047	0	23 1 -0-
12	8711 X	2202	-0-	-6509	-0-	1177	9	182	1	Y	757	753	0	4 1 -0-
01	8711 X	6697	-0-	-2014	-0-	833	9	645	1	Y	865	836	0	29 1 -0-
02	DLQ G-10	4749	-0-	4749	4749	952	9	421	1	Y	850	839	0	11 1 -0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4749	935	9			Y	NO RPT			-0-

SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #:		07H	RRCID ->	284176	COMPL. DATE	11/18/2017	TOTAL DEPTH	13460	PERF.	13080	-	19352
10	10013 X	8821	-0-	-1192	-0-	779	1	6753	2	Y	1172	1157	0	15 1 -0-
11	9660 X	7684	-0-	-1976	-0-	1289	9	693	1	Y	1128	1120	0	8 1 -0-
12	9579 X	7268	-0-	-2311	-0-	1241	9	647	1	Y	1073	1065	0	8 1 -0-
01	9269 X	7561	-0-	-1708	-0-	1180	9	729	1	Y	1136	1121	0	15 1 -0-
02	DLQ G-10	6894	-0-	6894	6894	1250	9	701	1	Y	1017	1009	0	8 1 -0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6894	1119	9			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC THREE SISTERS 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
		WELL #: 29H		RRCID -> 284182		COMPL. DATE 10/04/2017			TOTAL DEPTH 12608		PERF.13005 - 22427			
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	9672 X	8774	-0-	-898	-0-	663	1	6744	2	Y	1243	1225	0	18 1 -0-
11	9390 X	7789	-0-	-1601	-0-	1367	9	5955	2	Y	1103	1079	0	24 1 -0-
12	9703 X	1967	-0-	-7736	-0-	621	1	969	2	Y	774	771	0	3 1 -0-
01	9455 X	4683	-0-	-4772	-0-	1213	9	3137	2	Y	1074	1057	0	17 1 -0-
02	DLQ G-10	2351	-0-	2351	2351	147	1	1467	2	Y	658	654	0	4 1 -0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2351	851	9							-0-
						365	1							
						1181	9							
						160	1							
						724	9							
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 284237		COMPL. DATE 11/20/2017			TOTAL DEPTH 13417		PERF.13290 - 19152			
10	12489 X	12489	-0-	-0-	-0-	1150	1	9901	2	Y	1307	1285	0	22 1 -0-
11	11940 X	11674	-0-	-266	-0-	1438	9	9132	2	Y	1301	1289	0	12 1 -0-
12	12245 X	11840	-0-	-405	-0-	1111	1	9387	2	Y	1200	1186	0	14 1 -0-
01	12245 X	11136	-0-	-1109	-0-	1431	9	8787	2	Y	1069	1045	0	24 1 -0-
02	DLQ G-10	9840	-0-	9840	9840	1133	1	7783	2	Y	865	853	0	12 1 -0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9840	1320	9							-0-
						1173	1							
						1176	9							
						1105	1							
						952	9							
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 284293		COMPL. DATE 11/03/2017			TOTAL DEPTH 13537		PERF.13348 - 19110			
10	10230 X	9438	-0-	-792	-0-	925	1	7842	2	Y	610	593	0	17 1 -0-
11	9900 X	8787	-0-	-1113	-0-	671	9	7222	2	Y	610	600	0	10 1 -0-
12	10013 X	8825	-0-	-1188	-0-	894	1	7247	2	Y	631	620	0	11 1 -0-
01	9858 X	8969	-0-	-889	-0-	671	9	7273	2	Y	653	633	0	20 1 -0-
02	DLQ G-10	7529	-0-	7529	7529	694	9	6080	2	Y	527	517	0	10 1 -0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7529	978	1							-0-
						718	9							
						869	1							
						580	9							
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 284328		COMPL. DATE 11/03/2017			TOTAL DEPTH 13498		PERF.13390 - 19362			
10	10416 X	8739	-0-	-1677	-0-	810	1	6950	2	Y	890	875	0	15 1 -0-
11	9990 X	9336	-0-	-654	-0-	979	9	7341	2	Y	998	988	0	10 1 -0-
12	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	897	1	7588	2	Y	1071	1059	0	12 1 -0-
01	9396 X	9396	-0-	-0-	-0-	1098	9	7265	2	Y	1062	1042	0	20 1 -0-
02	DLQ G-10	7828	-0-	7828	7828	913	1	6028	2	Y	867	858	0	9 1 -0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7828	1178	9							-0-
						963	1							
						1168	9							
						846	1							
						954	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC SCHENDEL-DOUGLAS 01				//CONT.// //CONT.//	86950 600 253102	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	03H	RRCID ->	284329	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL	DEPTH	13547	PERF.13290	- 19242
10		10106 X	8244	-0-	-1862	-0-	788	1	6726	2	Y	664	649 0	15 1 -0-
							730	9						
11		9780 X	8265	-0-	-1515	-0-	814	1	6640	2	Y	737	728 0	9 1 -0-
							811	9						
12		9579 X	8296	-0-	-1283	-0-	811	1	6686	2	Y	726	716 0	10 1 -0-
							799	9						
01		9052 X	8085	-0-	-967	-0-	855	1	6413	2	Y	743	725 0	18 1 -0-
							817	9						
02	DLQ	G-10	6904	-0-	6904	6904	780	1	5489	2	Y	577	568 0	9 1 -0-
							635	9						
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6904					Y	NO RPT		-0-
SCHENDEL-DOUGLAS 01				WELL #:	05H	RRCID ->	284330	COMPL. DATE	11/22/2017	TOTAL	DEPTH	13415	PERF.13090	- 19650
10		8990 X	8188	-0-	-802	-0-	734	1	6345	2	Y	1008	994 0	14 1 -0-
							1109	9						
11		8700 X	7672	-0-	-1028	-0-	715	1	5886	2	Y	974	966 0	8 1 -0-
							1071	9						
12		9145 X	8075	-0-	-1070	-0-	737	1	6174	2	Y	1058	1049 0	9 1 -0-
							1164	9						
01		9145 X	8098	-0-	-1047	-0-	803	1	6106	2	Y	1081	1065 0	16 1 -0-
							1189	9						
02	DLQ	G-10	7233	-0-	7233	7233	760	1	5453	2	Y	927	919 0	8 1 -0-
							1020	9						
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7233					Y	NO RPT		-0-
SCHENDEL-DOUGLAS 01				WELL #:	06H	RRCID ->	284339	COMPL. DATE	11/20/2017	TOTAL	DEPTH	13429	PERF.13180	- 19002
10		8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	756	1	6501	2	Y	915	901 0	14 1 -0-
							1007	9						
11		8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	834	1	6813	2	Y	928	919 0	9 1 -0-
							1021	9						
12		8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	806	1	6669	2	Y	912	902 0	10 1 -0-
							1003	9						
01		8215 X	7048	-0-	-1167	-0-	724	1	5443	2	Y	801	786 0	15 1 -0-
							881	9						
02	DLQ	G-10	5698	-0-	5698	5698	614	1	4370	2	Y	649	642 0	7 1 -0-
							714	9						
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5698					Y	NO RPT		-0-
THREE SISTERS 01				WELL #:	43H	RRCID ->	286619	COMPL. DATE	08/16/2019	TOTAL	DEPTH	12677	PERF.12961	- 19700
10		21979 X	10245	-0-	-11734	-0-	8686	2	1559	9	Y	1417	1393 0	24 1 -0-
							11422	2	1113	9	Y	1012	964 0	48 1 -0-
11		20130 X	12535	-0-	-7595	-0-	14134	2	2596	9	Y	2360	2314 0	46 1 -0-
							12331	2	2197	9	Y	1997	1922 0	75 1 -0-
12		19623 X	16730	-0-	-2893	-0-	10993	2	1957	9	Y	1779	1739 0	40 1 -0-
01		18879 X	14528	-0-	-4351	-0-								
02	DLQ	G-10	12950	-0-	12950	12950								
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12950					Y	NO RPT		-0-
THREE SISTERS 01				WELL #:	45H	RRCID ->	287797	COMPL. DATE	08/16/2019	TOTAL	DEPTH	12697	PERF.13111	- 22367
10		46252 X	13847	-0-	-32405	-0-	11599	2	2248	9	Y	2044	2011 0	33 1 -0-
							6	2	498	9	Y	453	453 0	-0-
11		40290 X	504	-0-	-39786	-0-	10	2	51	9	Y	46	46 0	-0-
							2	2	8	9	Y	7	7 0	-0-
12		38285 X	61	-0-	-38224	-0-								
01		35371 X	10	-0-	-35361	-0-								
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
ELIZONDO 01		WELL #: 03H		RRCID -> 288631		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13132		PERF.13347		- 17376		
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		8556 X	2563	-0-	-5993	-0-	1894 2	669 9	Y	608	604 0	4 1	-0-	
11		9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	8424 2	1213 9	Y	1103	1092 0	11 1	-0-	
12		7626 X	530	-0-	-7096	-0-	78 2	452 9	Y	411	411 0		-0-	
01		7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-			Y	49	49 0		-0-	
02	DLQ	G-10	4738	-0-	4738	4738	3909 2	829 9	Y	754	748 0	6 1	-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4738			Y	NO RPT			-0-	

ELIZONDO 01		WELL #: 04H		RRCID -> 288632		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13222		PERF.13385		- 17427		
10		6107 X	4736	-0-	-1371	-0-	3834 2	902 9	Y	820	812 0	8 1	-0-	
11		8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	6754 2	1576 9	Y	1433	1424 0	9 1	-0-	
12		7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	5740 2	1381 9	Y	1255	1246 0	9 1	-0-	
01		7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	5472 2	1579 9	Y	1435	1421 0	14 1	-0-	
02	DLQ	G-10	5281	-0-	5281	5281	3621 2	1660 9	Y	1509	1504 0	5 1	-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5281			Y	NO RPT			-0-	

ELIZONDO 01		WELL #: 06H		RRCID -> 288634		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13236		PERF.13446		- 17400		
10		7130 X	5277	-0-	-1853	-0-	4237 2	1040 9	Y	945	937 0	8 1	-0-	
11		6900 X	4888	-0-	-2012	-0-	3854 2	1034 9	Y	940	936 0	4 1	-0-	
12		7905 X	5440	-0-	-2465	-0-	4250 2	1190 9	Y	1082	1077 0	5 1	-0-	
01		7905 X	5248	-0-	-2657	-0-	4120 2	1128 9	Y	1025	1016 0	9 1	-0-	
02	DLQ	G-10	4324	-0-	4324	4324	3515 2	809 9	Y	735	730 0	5 1	-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4324			Y	NO RPT			-0-	

ELIZONDO 01		WELL #: 05H		RRCID -> 288639		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13268		PERF.13437		- 17530		
10		7843 X	2869	-0-	-4974	-0-	2544 2	325 9	Y	295	289 0	6 1	-0-	
11		7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-			Y	40	40 0		-0-	
12		6200 X	4654	-0-	-1546	-0-	3887 2	767 9	Y	697	691 0	6 1	-0-	
01		6200 X	2698	-0-	-3502	-0-	2114 2	584 9	Y	531	525 0	6 1	-0-	
02	DLQ	G-10	3872	-0-	3872	3872	2776 2	1096 9	Y	996	992 0	4 1	-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3872			Y	NO RPT			-0-	

DAVIS 01		WELL #: 11H		RRCID -> 288673		COMPL. DATE 11/21/2019		TOTAL DEPTH 13235		PERF.13245		- 17273		
10		21855 X	14879	-0-	-6976	-0-	428 1	12933 2	Y	1380	1351 0	29 1	-0-	
							1518 9							
11		21150 X	13578	-0-	-7572	-0-	365 1	11683 2	Y	1391	1375 0	16 1	-0-	
							1530 9							
12		18600 X	13447	-0-	-5153	-0-	377 1	11515 2	Y	1414	1396 0	18 1	-0-	
							1555 9							
01		17670 X	12687	-0-	-4983	-0-	404 1	10730 2	Y	1412	1383 0	29 1	-0-	
							1553 9							
02	DLQ	G-10	10325	-0-	10325	10325	352 1	8759 2	Y	1104	1090 0	14 1	-0-	
							1214 9							
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10325			Y	NO RPT			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC HAVEMAN TRUST 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		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 #: 3H		RRCID -> 288863	COMPL. DATE 03/20/2020	TOTAL DEPTH 13493	PERF.13543	-		20064						
10	78802 X	45929	-0-	-32873	-0-	1365 3487	1 9	41077	2	Y	3170	3078	0	92	1	-0-
11	66720 X	42864	-0-	-23856	-0-	1205 3395	1 9	38264	2	Y	3086	3034	0	52	1	-0-
12	59706 X	42463	-0-	-17243	-0-	1250 3369	1 9	37844	2	Y	3063	3004	0	59	1	-0-
01	54126 X	41482	-0-	-12644	-0-	1402 3296	1 9	36784	2	Y	2996	2894	0	102	1	-0-
02	DLQ G-10	32652	-0-	32652	32652	1170 2631	1 9	28851	2	Y	2392	2347	0	45	1	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32652					Y	NO RPT					-0-
DAVIS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 289503	COMPL. DATE 11/19/2019	TOTAL DEPTH 13298	PERF.13402	-		16987						
10	23281 X	14921	-0-	-8360	-0-	436 1352	1 9	13133	2	Y	1229	1200	0	29	1	-0-
11	22530 X	13500	-0-	-9030	-0-	371 1333	1 9	11796	2	Y	1212	1196	0	16	1	-0-
12	19778 X	13309	-0-	-6469	-0-	382 1339	1 9	11588	2	Y	1217	1199	0	18	1	-0-
01	18104 X	12549	-0-	-5555	-0-	410 1337	1 9	10802	2	Y	1215	1185	0	30	1	-0-
02	DLQ G-10	10593	-0-	10593	10593	368 1110	1 9	9115	2	Y	1009	995	0	14	1	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10593					Y	NO RPT					-0-
DAVIS 01		WELL #: 09H		RRCID -> 289505	COMPL. DATE 11/18/2019	TOTAL DEPTH 13262	PERF.13275	-		16848						
10	18259 X	10790	-0-	-7469	-0-	314 991	1 9	9485	2	Y	901	880	0	21	1	-0-
11	16980 X	10080	-0-	-6900	-0-	275 1038	1 9	8767	2	Y	944	932	0	12	1	-0-
12	14818 X	9997	-0-	-4821	-0-	283 1081	1 9	8633	2	Y	983	970	0	13	1	-0-
01	13454 X	9239	-0-	-4215	-0-	297 1062	1 9	7880	2	Y	965	943	0	22	1	-0-
02	DLQ G-10	7417	-0-	7417	7417	254 835	1 9	6328	2	Y	759	749	0	10	1	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7417					Y	NO RPT					-0-
DAVIS 01		WELL #: 10H		RRCID -> 289506	COMPL. DATE 11/17/2019	TOTAL DEPTH 13318	PERF.13316	-		17118						
10	21018 X	12417	-0-	-8601	-0-	364 1079	1 9	10974	2	Y	981	956	0	25	1	-0-
11	20340 X	10782	-0-	-9558	-0-	296 1070	1 9	9416	2	Y	973	960	0	13	1	-0-
12	16585 X	10595	-0-	-5990	-0-	304 1047	1 9	9244	2	Y	952	938	0	14	1	-0-
01	15500 X	9906	-0-	-5594	-0-	323 1060	1 9	8523	2	Y	964	940	0	24	1	-0-
02	DLQ G-10	7206	-0-	7206	7206	249 773	1 9	6184	2	Y	703	693	0	10	1	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7206					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 4H		RRCID -> 289824		COMPL. DATE 03/20/2020		TOTAL DEPTH 13492 PERF.13553 - 20075				
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	65813 X	45166	-0-	-20647	-0-	1355 1 3134 9	40677 2	Y	2849	2758 0	91 1	-0-
11	60270 X	41769	-0-	-18501	-0-	1186 1 3043 9	37540 2	Y	2766	2715 0	51 1	-0-
12	57195 X	40789	-0-	-16406	-0-	1209 1 3058 9	36522 2	Y	2780	2723 0	57 1	-0-
01	55986 X	39590	-0-	-16396	-0-	1347 1 2994 9	35249 2	Y	2722	2624 0	98 1	-0-
02	DLQ G-10	32707	-0-	32707	32707	1187 1 2378 9	29142 2	Y	2162	2116 0	46 1	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32707			Y	NO RPT			-0-
HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 5HR		RRCID -> 289836		COMPL. DATE 03/20/2020		TOTAL DEPTH 13512 PERF.13532 - 20017				
10	92070 X	62243	-0-	-29827	-0-	1859 1 4459 9	55925 2	Y	4054	3929 0	125 1	-0-
11	86100 X	55902	-0-	-30198	-0-	1576 1 4271 9	50055 2	Y	3883	3815 0	68 1	-0-
12	82925 X	54923	-0-	-28002	-0-	1614 1 4354 9	48955 2	Y	3958	3881 0	77 1	-0-
01	77562 X	51509	-0-	-26053	-0-	1732 1 4231 9	45546 2	Y	3846	3720 0	126 1	-0-
02	DLQ G-10	43143	-0-	43143	43143	1546 1 3424 9	38173 2	Y	3113	3053 0	60 1	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	43143			Y	NO RPT			-0-
HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 5H		RRCID -> 289842		COMPL. DATE 01/11/2020		TOTAL DEPTH 10000 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-
RIDLEY FARMS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 289844		COMPL. DATE 03/23/2020		TOTAL DEPTH 13330 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-
RIDLEY FARMS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 289845		COMPL. DATE 04/16/2021		TOTAL DEPTH 13323 PERF.13399 - 19619				
10	212815 X	129409	-0-	-83406	-0-	1168 1 15446 9	112795 2	Y	14042	13795 0	247 1	-0-
11	199110 X	111001	-0-	-88109	-0-	1104 1 14365 9	95532 2	Y	13059	12931 0	128 1	-0-
12	180265 X	107393	-0-	-72872	-0-	1157 1 13787 9	92449 2	Y	12534	12392 0	142 1	-0-
01	167555 X	102145	-0-	-65410	-0-	1004 1 13242 9	87899 2	Y	12038	11799 0	239 1	-0-
02	DLQ G-10	84342	-0-	84342	84342	965 1 10394 9	72983 2	Y	9449	9336 0	113 1	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84342			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102																	
RIDLEY FARMS 01 WELL #: 05H RRCID -> 289846 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13344 - 19325																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		207514 X	120002	-0-	-87512	-0-	1091	1	105136	2	Y	12523	12292	0	231	1	-0-
							13775	9									
11		185460 X	106852	-0-	-78608	-0-	1075	1	92694	2	Y	11894	11770	0	124	1	-0-
							13083	9									
12		168144 X	101753	-0-	-66391	-0-	1105	1	88075	2	Y	11430	11295	0	135	1	-0-
							12573	9									
01		157728 X	92356	-0-	-65372	-0-	917	1	79952	2	Y	10443	10225	0	218	1	-0-
							11487	9									
02		DLQ G-10	75452	-0-	75452	75452	874	1	65820	2	Y	7962	7860	0	102	1	-0-
							8758	9									
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	75452					Y	NO RPT					-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 06H RRCID -> 289847 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13422 - 19174																	
10		210831 X	123864	-0-	-86967	-0-	1116	1	107562	2	Y	13805	13569	0	236	1	-0-
							15186	9									
11		193380 X	109533	-0-	-83847	-0-	1091	1	94125	2	Y	13015	12889	0	126	1	-0-
							14317	9									
12		175832 X	105689	-0-	-70143	-0-	1140	1	90797	2	Y	12502	12362	0	140	1	-0-
							13752	9									
01		165168 X	96306	-0-	-68862	-0-	945	1	82539	2	Y	11656	11431	0	225	1	-0-
							12822	9									
02		DLQ G-10	80944	-0-	80944	80944	927	1	69942	2	Y	9159	9051	0	108	1	-0-
							10075	9									
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	80944					Y	NO RPT					-0-

SMOLIK 01 WELL #: 04H RRCID -> 289996 COMPL. DATE 02/19/2021 TOTAL DEPTH 13147 PERF.13147 - 18842																	
10		119443 X	43479	-0-	-75964	-0-	1698	1	36571	2	Y	4736	4654	0	82	1	-0-
							5210	9									
11		83850 X	38098	-0-	-45752	-0-	1717	1	31863	2	Y	4107	4063	0	44	1	-0-
							4518	9									
12		65100 X	33949	-0-	-31151	-0-	1719	1	27971	2	Y	3872	3828	0	44	1	-0-
							4259	9									
01		54343 X	33351	-0-	-20992	-0-	1404	1	27833	2	Y	3740	3663	0	77	1	-0-
							4114	9									
02		DLQ G-10	28101	-0-	28101	28101	1529	1	23305	2	Y	2970	2933	0	37	1	-0-
							3267	9									
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28101					Y	NO RPT					-0-

SMOLIK 01 WELL #: 05H RRCID -> 290084 COMPL. DATE 02/20/2021 TOTAL DEPTH 12929 PERF.13092 - 18786																	
10		86862 X	40835	-0-	-46027	-0-	1589	1	34287	2	Y	4508	4432	0	76	1	-0-
							4959	9									
11		78960 X	35252	-0-	-43708	-0-	1572	1	29280	2	Y	4000	3960	0	40	1	-0-
							4400	9									
12		64697 X	32350	-0-	-32347	-0-	1627	1	26531	2	Y	3811	3770	0	41	1	-0-
							4192	9									
01		55397 X	29005	-0-	-26392	-0-	1195	1	23813	2	Y	3634	3568	0	66	1	-0-
							3997	9									
02		DLQ G-10	22566	-0-	22566	22566	1193	1	18318	2	Y	2777	2748	0	29	1	-0-
							3055	9									
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22566					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC SMOLIK 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
		WELL #: 06H		RRCID -> 290085		COMPL. DATE 02/20/2021				TOTAL DEPTH 13004 PERF.13217 - 19110			
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	105369 X	34636	-0-	-70733	-0-	1289	1	28013	2	Y	4849	4787 0	62 1 -0-
						5334	9						
11	75180 X	33224	-0-	-41956	-0-	1441	1	26939	2	Y	4404	4367 0	37 1 -0-
						4844	9						
12	59861 X	30809	-0-	-29052	-0-	1515	1	24786	2	Y	4098	4059 0	39 1 -0-
						4508	9						
01	50623 X	27950	-0-	-22673	-0-	1129	1	22552	2	Y	3881	3819 0	62 1 -0-
						4269	9						
02	DLQ G-10	30832	-0-	30832	30832	1692	1	25750	2	Y	3082	3041 0	41 1 -0-
						3390	9						
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30832					Y	NO RPT		-0-
SMOLIK 01		WELL #: 07H		RRCID -> 290094		COMPL. DATE 02/20/2021				TOTAL DEPTH 12951 PERF.13178 - 18745			
10	86862 X	38135	-0-	-48727	-0-	1468	1	31757	2	Y	4464	4393 0	71 1 -0-
						4910	9						
11	68970 X	34257	-0-	-34713	-0-	1511	1	28210	2	Y	4124	4086 0	38 1 -0-
						4536	9						
12	57350 X	30684	-0-	-26666	-0-	1523	1	24908	2	Y	3866	3827 0	39 1 -0-
						4253	9						
01	50437 X	27103	-0-	-23334	-0-	1099	1	21981	2	Y	3657	3596 0	61 1 -0-
						4023	9						
02	DLQ G-10	18457	-0-	18457	18457	925	1	14383	2	Y	2863	2841 0	22 1 -0-
						3149	9						
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18457					Y	NO RPT		-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 55H		RRCID -> 292230		COMPL. DATE 12/03/2021				TOTAL DEPTH 12695 PERF.12861 - 22154			
*12	0	185346	-0-	185346	185346	144583	2	40763	9	Y	37057	36592 0	465 1 -0-
01	0	188483	-0-	188483	373829	146064	2	42419	9	Y	38563	37697 0	866 1 -0-
*02	546406 X	172577	-0-	-373829	-0-	135404	2	37173	9	Y	33794	33330 0	464 1 -0-
*03	157015 X	NO RPT	-0-	-157015	-0-					Y	NO RPT		-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 56H		RRCID -> 292231		COMPL. DATE 12/03/2021				TOTAL DEPTH 12724 PERF.12860 - 22229			
12	0	205728	-0-	205728	205728	162362	2	43366	9	Y	39424	38930 0	494 1 -0-
01	0	203335	-0-	203335	409063	158965	2	44370	9	Y	40336	39431 0	905 1 -0-
*02	594089 X	185026	-0-	-409063	-0-	146421	2	38605	9	Y	35095	34613 0	482 1 -0-
03	181536 X	NO RPT	-0-	-181536	-0-					Y	NO RPT		-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 57H		RRCID -> 292233		COMPL. DATE 12/03/2021				TOTAL DEPTH 12690 PERF.12850 - 22006			
12	0	191980	-0-	191980	191980	151413	2	40567	9	Y	36879	36416 0	463 1 -0-
01	0	196994	-0-	196994	388974	155111	2	41883	9	Y	38075	37220 0	855 1 -0-
*02	560188 X	171214	-0-	-388974	-0-	135674	2	35540	9	Y	32309	31867 0	442 1 -0-
03	175584 X	NO RPT	-0-	-175584	-0-					Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
LONESTAR OPERATING, LLC				507495											
T BIRD UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 260636		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 13927		PERF.14230 - 19332	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	14 1	154 2	Y	6	6 1	1			
							7 9								
11		626 N	626	-0-	-0-	-0-	55 1	563 2	Y	7	6 1	2			
							8 9								
12		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	149 1	1590 2	Y	6	7 1	1			
							7 9								
01		760 N	760	-0-	-0-	-0-	58 1	696 2	Y	5	4 1	2			
							6 9								
02	DLQ	G-10	525	-0-	525	525	41 1	481 2	Y	3	4 1	1			
							3 9								
*03		1259 X	734	-0-	-525	-0-	67 1	660 2	Y	6	5 1	2			
							7 9								

T BIRD UNIT				WELL #:		2H		RRCID -> 271336		COMPL. DATE 07/30/2013		TOTAL DEPTH 13885		PERF.13933 - 19705	
10	DLQ	G-10	2442	-0-	2442	13028	185 1	2097 2	Y	145	147 1	32			
							160 9								
11	DLQ	G-10	4306	-0-	4306	17334	373 1	3783 2	Y	136	120 1	48			
							150 9								
12		22138 X	4804	-0-	-17334	-0-	398 1	4246 2	Y	145	163 1	30			
							160 9								
01		5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	394 1	4705 2	Y	174	130 1	74			
							191 9								
02		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	336 1	3962 2	Y	166	180 1	60			
							183 9								
*03		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	462 1	4553 2	Y	123	145 1	38			
							135 9								

T BIRD UNIT				WELL #:		4H		RRCID -> 271348		COMPL. DATE 07/28/2013		TOTAL DEPTH 13841		PERF.14014 - 17216	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2910			Y	-0-		-0-			
11	DLQ	G-10	3023	-0-	3023	5933	271 1	2752 2	Y	-0-		-0-			
12		9769 X	3836	-0-	-5933	-0-	329 1	3507 2	Y	-0-		-0-			
01		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	235 1	2803 2	Y	-0-		-0-			
02		2828 X	-0-	-0-	-2828	-0-			Y	-0-		-0-			
*03		3844 X	1087	-0-	-2757	-0-	100 1	987 2	Y	-0-		-0-			

T BIRD UNIT				WELL #:		3H		RRCID -> 271350		COMPL. DATE 07/31/2013		TOTAL DEPTH 13840		PERF.13928 - 19611	
10	DLQ	G-10	6826	-0-	6826	23198	513 1	5804 2	Y	463	478 1	102			
							509 9								
11	DLQ	G-10	3196	-0-	3196	26394	243 1	2467 2	Y	442	389 1	155			
							486 9								
12		28968 X	2574	-0-	-26394	-0-	180 1	1923 2	Y	428	494 1	89			
							471 9								
01		7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	544 1	6493 2	Y	540	399 1	230			
							594 9								
02		10494 X	10494	-0-	-0-	-0-	776 1	9154 2	Y	513	557 1	186			
							564 9								
*03		6820 X	4995	-0-	-1825	-0-	417 1	4112 2	Y	424	479 1	131			
							466 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) LONESTAR OPERATING, LLC T BIRD UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 507495		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 -> 271442	COMPL. DATE 07/28/2013	TOTAL DEPTH 13829	PERF.14033	- 17195								
10	DLQ	G-10	1960	-0-	1960	4582	139 254	1 9	1567	2	Y	231	238	1		51
11	DLQ	G-10	1361	-0-	1361	5943	101 231	1 9	1029	2	Y	210	187	1		74
12	1900	N	1380	-0-	-520	5423	98 235	1 9	1047	2	Y	214	243	1		45
01	3100	N	1421	-0-	-1679	3744	87 296	1 9	1038	2	Y	269	199	1		115
02	2800	N	1566	-0-	-1234	2510	100 283	1 9	1183	2	Y	257	279	1		93
*03	3100	N	1913	-0-	-1187	1323	155 232	1 9	1526	2	Y	211	239	1		65

KOZIELSKI UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 271603	COMPL. DATE 01/12/2014	TOTAL DEPTH 13737	PERF.14105	- 19195								
10	DLQ	G-10	1282	-0-	1282	1617	293 110	1 9	879	2	Y	100	94	1		107
11	DLQ	G-10	531	-0-	531	2148	121 98	1 9	312	2	Y	89	112	1		84
12	1900	N	501	-0-	-1399	749	97 113	1 9	291	2	Y	103	103	1		84
01	1225	N	476	-0-	-749	-0-	91 124	1 9	261	2	Y	113	91	1		106
02	504	N	152	-0-	-352	-0-	9 116	1 9	27	2	Y	105	113	1		98
*03	496	N	356	-0-	-140	-0-	57 122	1 9	177	2	Y	111	94	1		115

KOZIELSKI UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 271719	COMPL. DATE 10/13/2013	TOTAL DEPTH 13797	PERF.14236	- 19021								
10	DLQ	G-10	3543	-0-	3543	27146	796 358	1 9	2389	2	Y	325	287	1		346
11	DLQ	G-10	8642	-0-	8642	35788	2316 338	1 9	5988	2	Y	307	364	1		289
12	46846	X	11058	-0-	-35788	-0-	2678 376	1 9	8004	2	Y	342	351	1		280
01	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	2773 372	1 9	7941	2	Y	338	300	1		318
02	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	2497 352	1 9	7825	2	Y	320	341	1		297
*03	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	2653 375	1 9	8212	2	Y	341	286	1		352

KOZIELSKI UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 271727	COMPL. DATE 01/16/2014	TOTAL DEPTH 13767	PERF.13863	- 19110								
10	DLQ	G-10	8796	-0-	8796	13311	2133 256	1 9	6407	2	Y	233	220	1		249
11	DLQ	G-10	2686	-0-	2686	15997	681 245	1 9	1760	2	Y	223	262	1		210
12	18039	X	2042	-0-	-15997	-0-	446 263	1 9	1333	2	Y	239	253	1		196
01	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	357 289	1 9	1022	2	Y	263	212	1		247
02	7952	X	1943	-0-	-6009	-0-	404 271	1 9	1268	2	Y	246	265	1		228
*03	8804	X	2381	-0-	-6423	-0-	512 285	1 9	1584	2	Y	259	219	1		268

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
LONESTAR OPERATING, LLC		//CONT.//		507495										
KOZIELSKI UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	271729	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	13832	PERF.14003	- 18927		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-			-0-
12	29 N	-0-	-0-	-29	-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-

MCCLANAHAN		WELL #:		3H	RRCID ->	272154	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	13844	PERF.13782	- 18153
*04	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	121 1	4489 2	Y	255	270	1	97
						14 4	281 9					
*05	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	129 1	4699 2	Y	244	269	1	72
						5 4	268 9					
*06	4920 X	4806	-0-	-114	-0-	122 1	4422 2	Y	230	239	1	63
						9 4	253 9					
*07	5084 X	3903	-0-	-1181	-0-	106 1	3536 2	Y	228	235	1	56
						10 4	251 9					
*08	DLQ G-10	3674	-0-	3674	3674	103 1	3313 2	Y	221	218	1	59
						15 4	243 9					
*09	DLQ G-10	3791	-0-	3791	7465	110 1	3477 2	Y	175	201	1	33
						11 4	193 9					
*10	DLQ G-10	3981	-0-	3981	11446	122 1	3607 2	Y	224	171	1	86
						6 4	246 9					
*11	DLQ G-10	4547	-0-	4547	15993	143 1	4098 2	Y	272	267	1	91
						7 4	299 9					
*12	20071 X	4078	-0-	-15993	-0-	130 1	3691 2	Y	234	289	1	36
						257 9						
*01	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	124 1	3214 2	Y	230	177	1	89
						18 4	253 9					
*02	4256 X	3199	-0-	-1057	-0-	114 1	2872 2	Y	184	215	1	58
						11 4	202 9					
*03	4712 X	3576	-0-	-1136	-0-	133 1	3251 2	Y	174	181	1	51
						1 4	191 9					

MCCLANAHAN		WELL #:		4H	RRCID ->	272375	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	13880	PERF.13760	- 15500
*04	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	50 1	1845 2	Y	127	135	1	48
						6 4	140 9					
*05	2356 N	2214	-0-	-142	-0-	56 1	2021 2	Y	123	135	1	36
						2 4	135 9					
*06	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	54 1	1969 2	Y	114	119	1	31
						4 4	125 9					
*07	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	82 1	2754 2	Y	114	117	1	28
						8 4	125 9					
*08	DLQ G-10	2256	-0-	2256	2256	64 1	2061 2	Y	111	109	1	30
						9 4	122 9					
*09	DLQ G-10	1979	-0-	1979	4235	58 1	1819 2	Y	87	100	1	17
						6 4	96 9					
*10	DLQ G-10	2000	-0-	2000	6235	61 1	1814 2	Y	111	85	1	43
						3 4	122 9					
*11	DLQ G-10	1774	-0-	1774	8009	54 1	1565 2	Y	138	135	1	46
						3 4	152 9					
*12	1900 N	1883	-0-	-17	7992	60 1	1694 2	Y	117	145	1	18
						129 9						
*01	3100 N	2056	-0-	-1044	6948	71 1	1847 2	Y	115	89	1	44
						11 4	127 9					
*02	2800 N	2014	-0-	-786	6162	72 1	1833 2	Y	93	108	1	29
						7 4	102 9					
*03	3100 N	2898	-0-	-202	5960	110 1	2690 2	Y	88	91	1	26
						1 4	97 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
LONESTAR OPERATING, LLC															
MCCLANAHAN															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 507495															
WELL #: 2H RRCID -> 272378 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13881 - 18428															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	1170 X	1030	-0-	-140	-0-	25	1	932	2	Y	64	62	1		24
						3	4	70	9						
*05	1736 X	1366	-0-	-370	-0-	35	1	1265	2	Y	59	66	1		17
						1	4	65	9						
*06	1680 X	1129	-0-	-551	-0-	29	1	1058	2	Y	36	43	1		10
						2	4	40	9						
*07	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	70	1	2339	2	Y	125	104	1		31
						7	4	138	9						
*08	DLQ G-10	2261	-0-	2261	2261	63	1	2026	2	Y	148	139	1		40
						9	4	163	9						
*09	DLQ G-10	1906	-0-	1906	4167	55	1	1717	2	Y	116	134	1		22
						6	4	128	9						
*10	DLQ G-10	693	-0-	693	4860	17	1	511	2	Y	149	114	1		57
						1	4	164	9						
*11	DLQ G-10	1138	-0-	1138	5998	34	1	979	2	Y	112	132	1		37
						2	4	123	9						
*12	8070 X	2072	-0-	-5998	-0-	65	1	1835	2	Y	156	169	1		24
						172	9								
*01	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	70	1	1805	2	Y	153	118	1		59
						10	4	168	9						
*02	1792 X	1148	-0-	-644	-0-	38	1	971	2	Y	123	143	1		39
						4	4	135	9						
*03	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	83	1	2034	2	Y	113	119	1		33
						1	4	124	9						

BUCHHORN															
WELL #: 1H RRCID -> 272594 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13965 - 19723															
*04	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	103	1	3802	2	Y	103	96	1		113
						12	4	113	9						
*05	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	109	1	3966	2	Y	89	63	1		139
						4	4	98	9						
*06	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	109	1	3928	2	Y	93	121	1		111
						8	4	102	9						
*07	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	119	1	3969	2	Y	91	61	1		141
						11	4	100	9						
*08	DLQ G-10	4246	-0-	4246	4246	124	1	4003	2	Y	92	145	1		88
						18	4	101	9						
*09	DLQ G-10	4418	-0-	4418	8664	133	1	4190	2	Y	74	79	1		83
						14	4	81	9						
*10	DLQ G-10	5665	-0-	5665	14329	182	1	5380	2	Y	85	23	1		145
						9	4	94	9						
*11	DLQ G-10	5633	-0-	5633	19962	186	1	5346	2	Y	84	106	1		123
						9	4	92	9						
*12	25779 X	5817	-0-	-19962	-0-	195	1	5531	2	Y	83	82	1		124
						91	9								
*01	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	216	1	5597	2	Y	93	94	1		123
						32	4	102	9						
*02	5264 X	4722	-0-	-542	-0-	175	1	4424	2	Y	96	89	1		130
						17	4	106	9						
*03	5828 X	3264	-0-	-2564	-0-	121	1	2964	2	Y	162	102	1		190
						1	4	178	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
LONESTAR OPERATING, LLC		//CONT.// 507495										
MCCLANAHAN		WELL #:		5H	RRCID -> 272991	COMPL. DATE 07/25/2014	TOTAL DEPTH 13823	PERF.13927	- 18098			
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
*04	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	112 1	4137 2	Y	127	135 1		48
						13 4	140 9					
*05	5084 X	4622	-0-	-462	-0-	120 1	4363 2	Y	123	135 1		36
						4 4	135 9					
*06	4920 X	4451	-0-	-469	-0-	116 1	4202 2	Y	114	119 1		31
						8 4	125 9					
*07	5084 X	4686	-0-	-398	-0-	132 1	4417 2	Y	114	117 1		28
						12 4	125 9					
*08	DLQ G-10	4339	-0-	4339	4339	127 1	4072 2	Y	111	109 1		30
						18 4	122 9					
*09	DLQ G-10	4280	-0-	4280	8619	128 1	4043 2	Y	87	100 1		17
						13 4	96 9					
*10	DLQ G-10	3960	-0-	3960	12579	125 1	3707 2	Y	111	85 1		43
						6 4	122 9					
*11	DLQ G-10	4435	-0-	4435	17014	144 1	4132 2	Y	138	135 1		46
						7 4	152 9					
*12	21565 X	4551	-0-	-17014	-0-	151 1	4271 2	Y	117	145 1		18
						129 9						
*01	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	115 1	2970 2	Y	115	89 1		44
						17 4	127 9					
*02	4144 X	1539	-0-	-2605	-0-	54 1	1378 2	Y	93	108 1		29
						5 4	102 9					
*03	4588 X	250	-0-	-4338	-0-	6 1	147 2	Y	88	91 1		26
						97 9						

MCCLANAHAN		WELL #:		1H	RRCID -> 273046	COMPL. DATE 07/30/2014	TOTAL DEPTH 13721	PERF.13706	- 18447
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*12	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-

BUCHHORN		WELL #:		3H	RRCID -> 274670	COMPL. DATE 01/20/2015	TOTAL DEPTH 13945	PERF.14132	- 17241	
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	Y	-0-	-0-
*05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		Y	-0-	-0-
*06	30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	20 2	Y	-0-	-0-
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-	-0-
*08	DLQ G-10	32	-0-	32	32	1 1	31 2	Y	-0-	-0-
*09	DLQ G-10	39	-0-	39	71	1 1	38 2	Y	-0-	-0-
*10	DLQ G-10	41	-0-	41	112	1 1	40 2	Y	-0-	-0-
*11	DLQ G-10	29	-0-	29	141	1 1	28 2	Y	-0-	-0-
*12	155 N	14	-0-	-141	-0-	14 2		Y	-0-	-0-
*01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	-0-	-0-
*02	28 N	15	-0-	-13	-0-	1 1	14 2	Y	-0-	-0-
*03	14 N	7	-0-	-7	-0-	7 2		Y	-0-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		LONESTAR OPERATING, LLC		BUCHHORN		WELL #:	4H	RRCID ->	287670	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL DEPTH	14125	PERF.14087 -	20199	CNTY: LIVE OAK
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE			
*04		30330 X	25934	-0-	-4396	-0-	652 1	24134 2	1074 9	N	976	964 1		697		
							74 4	1074 9								
*05		31062 X	25497	-0-	-5565	-0-	657 1	23895 2	922 9	N	838	1010 1		525		
							23 4	922 9								
*06		30060 X	24033	-0-	-6027	-0-	622 1	22523 2	843 9	N	766	714 1		577		
							45 4	843 9								
*07		30442 X	23207	-0-	-7235	-0-	647 1	21637 2	862 9	N	784	863 1		498		
							61 4	862 9								
*08	DLQ	G-10	22483	-0-	22483	22483	642 1	20660 2	1088 9	N	989	947 1		540		
							93 4	1088 9								
*09	DLQ	G-10	20233	-0-	20233	42716	598 1	18828 2	745 9	N	677	649 1		568		
							62 4	745 9								
*10	DLQ	G-10	19928	-0-	19928	62644	616 1	18236 2	1047 9	N	952	860 1		660		
							29 4	1047 9								
*11	DLQ	G-10	17778	-0-	17778	80422	569 1	16344 2	837 9	N	761	873 1		548		
							28 4	837 9								
*12		98755 X	18333	-0-	-80422	-0-	592 1	16753 2		N	898	933 1		513		
							988 9									
*01		16984 X	16984	-0-	-0-	-0-	590 1	15293 2	1013 9	N	921	817 1		617		
							88 4	1013 9								
*02		18872 X	15440	-0-	-3432	-0-	551 1	13943 2	891 9	N	810	805 1		622		
							55 4	891 9								
*03		19933 X	16755	-0-	-3178	-0-	622 1	15187 2	939 9	N	854	888 1		588		
							7 4	939 9								

BUCHHORN				WELL #:		5H	RRCID ->	287671	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL DEPTH	14182	PERF.14177 -	20140
*04		36930 X	32052	-0-	-4878	-0-	820 1	30327 2	812 9	N	738	696 1		236
							93 4	812 9						
*05		38998 X	33192	-0-	-5806	-0-	867 1	31532 2	762 9	N	693	803 1		126
							31 4	762 9						
*06		37740 X	30008	-0-	-7732	-0-	788 1	28504 2	659 9	N	599	615 1		110
							57 4	659 9						
*07		36766 X	29110	-0-	-7656	-0-	823 1	27553 2	657 9	N	597	576 1		131
							77 4	657 9						
*08	DLQ	G-10	27694	-0-	27694	27694	807 1	25969 2	801 9	N	728	648 1		211
							117 4	801 9						
*09	DLQ	G-10	26049	-0-	26049	53743	782 1	24637 2	549 9	N	499	533 1		177
							81 4	549 9						
*10	DLQ	G-10	25585	-0-	25585	79328	808 1	23927 2	812 9	N	738	717 1		198
							38 4	812 9						
*11	DLQ	G-10	22973	-0-	22973	102301	746 1	21457 2	733 9	N	666	709 1		155
							37 4	733 9						
*12		125980 X	23679	-0-	-102301	-0-	781 1	22116 2		N	711	667 1		199
							782 9							
*01		22063 X	22063	-0-	-0-	-0-	786 1	20360 2	800 9	N	727	728 1		198
							117 4	800 9						
*02		24304 X	20250	-0-	-4054	-0-	740 1	18720 2	716 9	N	651	630 1		219
							74 4	716 9						
*03		25575 X	21988	-0-	-3587	-0-	836 1	20413 2	730 9	N	664	722 1		161
							9 4	730 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
LONESTAR OPERATING, LLC		//CONT.// 507495											
BUCHHORN		WELL #:		6H	RRCID ->	287672	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL DEPTH	14042	PERF.14137	- 19949	
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	39241 X	39241	-0-	-0-	-0-	997 1	36899 2	N	1120	1130	1	352	
						113 4	1232 9						
*05	45911 X	38715	-0-	-7196	-0-	1005 1	36571 2	N	1003	1062	1	293	
						36 4	1103 9						
*06	44430 X	36176	-0-	-8254	-0-	944 1	34175 2	N	899	1010	1	182	
						68 4	989 9						
*07	45911 X	35119	-0-	-10792	-0-	989 1	33107 2	N	845	792	1	235	
						93 4	930 9						
*08	DLQ G-10	36164	-0-	36164	36164	1047 1	33687 2	N	1162	1161	1	236	
						152 4	1278 9						
*09	DLQ G-10	33938	-0-	33938	70102	1016 1	32000 2	N	743	717	1	262	
						105 4	817 9						
*10	DLQ G-10	33203	-0-	33203	103305	1044 1	30915 2	N	1086	1113	1	235	
						49 4	1195 9						
*11	DLQ G-10	31085	-0-	31085	134390	1004 1	28870 2	N	1055	953	1	337	
						50 4	1161 9						
*12	164930 X	30540	-0-	-134390	-0-	1002 1	28376 2	N	1056	1168	1	225	
						1162 9							
*01	28339 X	28339	-0-	-0-	-0-	1004 1	25991 2	N	1086	980	1	331	
						149 4	1195 9						
*02	31668 X	25931	-0-	-5737	-0-	943 1	23847 2	N	952	953	1	330	
						94 4	1047 9						
*03	33201 X	28113	-0-	-5088	-0-	1063 1	25938 2	N	1000	1133	1	197	
						12 4	1100 9						

MARATHON OIL EF LLC		525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
KENNEDY		WELL #:		1H	RRCID ->	244929	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	16530	PERF.12298	- 16308
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-

EASLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258260	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	12649	PERF.12710	- 15500
10	3937 X	1252	-0-	-2685	-0-	174 1	854 3	Y	199	200	0	4
						5 4	219 9					
11	2160 X	256	-0-	-1904	-0-	112 1	126 3	Y	14	18	0	-0-
						3 4	15 9					
12	2015 X	1475	-0-	-540	-0-	200 1	1041 3	Y	210	206	0	4
						3 4	231 9					
01	2015 X	1903	-0-	-112	-0-	203 1	1485 3	Y	190	190	0	4
						6 4	209 9					
02	1820 X	1130	-0-	-690	-0-	149 1	838 3	Y	126	128	0	2
						4 4	139 9					
03	1488 X	829	-0-	-659	-0-	133 1	547 3	Y	133	132	0	3
						3 4	146 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 01/10/2017 TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	794 1	807 3	95 4	472 9	Y	429	423 0			10
11	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	726 1	676 3	133 4	223 9	Y	203	208 0			5
12	1116 N	1045	-0-	-71	-0-	440 1	254 3	79 4	272 9	Y	247	244 0			8
01	2170 N	769	-0-	-1401	-0-	279 1	265 3	13 4	212 9	Y	193	196 0			5
02	1960 X	1248	-0-	-712	-0-	336 1	628 3	21 4	263 9	Y	239	237 0			7
03	2170 X	1636	-0-	-534	-0-	322 1	1033 3	17 4	264 9	Y	240	240 0			7

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259794 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

10	4960 X	3596	-0-	-1364	-0-	670 1	2562 3	8 4	356 9	Y	324	319 0			10
11	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	783 1	4763 3	14 4	681 9	Y	619	607 0			22
12	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	704 1	3699 3	8 4	439 9	Y	399	408 0			13
01	3596 X	2793	-0-	-803	-0-	502 1	1849 3	10 4	432 9	Y	393	397 0			9
02	5824 X	1954	-0-	-3870	-0-	408 1	1344 3	37 4	165 9	Y	150	154 0			5
03	6448 X	2687	-0-	-3761	-0-	482 1	1966 3	12 4	227 9	Y	206	205 0			6

LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259817 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230

10	1798 X	116	-0-	-1682	-0-	105 1	1 4	10 9		Y	9	11 0			-0-
11	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-				-0-
12	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	294 1	715 3	3 4	950 9	Y	864	827 0			37
01	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	627 1	1508 3	13 4	1092 9	Y	993	996 0			34
02	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	508 1	1146 3	23 4	773 9	Y	703	707 0			30
*03	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	551 1	1320 3	9 4	864 9	Y	785	787 0			28

MAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 259818 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872

10	2108 N	2092	-0-	-16	-0-	739 1	668 3	6 4	679 9	Y	617	619 0			24
11	2220 N	1875	-0-	-345	-0-	584 1	445 3	4 4	842 9	Y	765	755 0			34
12	2511 N	1519	-0-	-992	-0-	597 1	26 3	6 4	890 9	Y	809	808 0			35
01	2077 N	1661	-0-	-416	-0-	712 1	15 4	934 9		Y	849	855 0			29
02	2324 X	1490	-0-	-834	-0-	653 1	6 3	29 4	802 9	Y	729	727 0			31
*03	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	688 1	527 3	11 4	859 9	Y	781	784 0			28

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259887 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260314 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 17594

10	3224 X	1203	-0-	-2021	-0-	249 1	674 3	30 4	250 9	Y	227	227	0			5
11	3120 X	772	-0-	-2348	-0-	152 1	344 3	27 4	249 9	Y	226	226	0			5
12	1519 X	982	-0-	-537	-0-	146 1	531 3	26 4	279 9	Y	254	251	0			8
01	1364 X	558	-0-	-806	-0-	247 1	60 3	12 4	239 9	Y	217	219	0			6
02	1232 X	583	-0-	-649	-0-	146 1	248 3	9 4	180 9	Y	164	165	0			5
*03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	335 1	558 3	18 4	264 9	Y	240	238	0			7

URRUTIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257

10	806 N	458	-0-	-348	-0-	333 1	5 3	4 4	116 9	Y	105	102	0			3
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	482 1	574 3	8 4	77 9	Y	70	70	0			3
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	499 1	939 3	5 4	18 9	Y	16	18	0			1
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	312 1	201 3	6 4	31 9	Y	28	28	0			1
02	1064 N	281	-0-	-783	-0-	235 1	5 3	21 4	20 9	Y	18	18	0			1
03	1457 N	399	-0-	-1058	-0-	348 1	8 3	8 4	35 9	Y	32	32	0			1

HOLLMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444

10	1705 X	1553	-0-	-152	-0-	523 1	621 3	62 4	347 9	Y	315	343	0			7
11	1650 X	1185	-0-	-465	-0-	399 1	464 3	73 4	249 9	Y	226	228	0			5
12	1705 X	53	-0-	-1652	-0-	13 1	8 3	2 4	30 9	Y	27	31	0			1
01	1705 X	1080	-0-	-625	-0-	240 1	2 3	12 4	826 9	Y	751	733	0			19
02	2408 X	1765	-0-	-643	-0-	207 1	744 3	13 4	801 9	Y	728	726	0			21
03	1550 X	474	-0-	-1076	-0-	227 1	235 3	12 4		Y	-0-	21	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398																			
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1		WELL #:		1H	RRCID ->	261448	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	11747	PERF.	11890 - 16523											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* 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	1162	-0-	1162	1162	166	1	606	3	Y	354	350	0		4								
01	14B2 EXT	2874	-0-	2874	4036	588	1	1784	3	Y	432	431	0		5								
02	14B2 EXT	996	-0-	996	5032	27	4	475	9														
03	14B2 EXT	2850	-0-	2850	7882	190	1	610	3	Y	167	169	0		3								
						12	4	184	9														
						614	1	1636	3	Y	531	527	0		7								
						16	4	584	9														
REYNOLDS GAS UNIT													WELL #:		1H	RRCID ->	261735	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	12986	PERF.	13210 - 18456
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131								
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131								
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131								
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131								
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131								
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131								
SIENKIEWICZS UNIT													WELL #:		1H	RRCID ->	262109	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	12705	PERF.	12600 - 18190
10	3100 N	4014	-0-	914	914	859	1	1768	3	Y	1248	1237	0		27								
						14	4	1373	9														
11	3596 X	2682	-0-	-914	-0-	607	1	1717	3	Y	317	335	0		9								
						9	4	349	9														
12	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	783	1	2671	3	Y	223	226	0		6								
						9	4	245	9														
01	2418 X	2349	-0-	-69	-0-	560	1	1388	3	Y	343	341	0		8								
						24	4	377	9														
02	3612 X	311	-0-	-3301	-0-	194	1	9	4	Y	98	103	0		3								
						108	9																
03	3999 X	279	-0-	-3720	-0-	196	1	3	4	Y	73	75	0		1								
						80	9																
BARBOZA UNIT													WELL #:		1H	RRCID ->	264095	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	12506	PERF.	12670 - 17804
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
SCR UNIT "B" (ALLOCATION)													WELL #:		1H	RRCID ->	264869	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	11472	PERF.	11760 - 18221
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
*01	0 X	-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-								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
KRANER UNIT A		WELL #:		1H	RRCID -> 264872	COMPL. DATE 06/04/2011	TOTAL DEPTH 12757	PERF.12920	- 18591		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2635 X	1980	-0-	-655	-0-	516 1 6 4	960 3 498 9	Y	453	457 0	14
11	2670 X	1645	-0-	-1025	-0-	427 1 7 4	16 3 1195 9	Y	1086	1061 0	39
12	2976 X	789	-0-	-2187	-0-	404 1 4 4	16 3 365 9	Y	332	360 0	11
01	2976 X	2080	-0-	-896	-0-	371 1 7 4	1058 3 644 9	Y	585	583 0	13
02	2800 N	3367	-0-	567	567	360 1 32 4	1743 3 1232 9	Y	1120	1095 0	38
*03	3100 N	2670	-0-	-430	137	307 1 8 4	1183 3 1172 9	Y	1065	1074 0	29

FREE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 264896	COMPL. DATE 11/13/2011	TOTAL DEPTH 12502	PERF.12775	- 18491		
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-

KRANER UNIT B		WELL #:		1H	RRCID -> 264927	COMPL. DATE 03/22/2012	TOTAL DEPTH 12814	PERF.12783	- 18396		
10	1116 N	247	-0-	-869	-0-	237 1 3 4	4 3 3 9	Y	3	6 0	-0-
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			Y	-0-		-0-
12	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			Y	-0-		-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
02	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-			Y	-0-		-0-
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-

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-

FOSTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 265037	COMPL. DATE 03/28/2011	TOTAL DEPTH 12829	PERF.12654	- 17204		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC PMT UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 265354 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854																
10	7719 X	6055	-0-	-1664	-0-	988	1	4754	3	Y	257	257	0			5
						30	4	283	9							
11	7050 X	4463	-0-	-2587	-0-	946	1	3229	3	Y	238	239	0			4
						26	4	262	9							
12	6510 X	4438	-0-	-2072	-0-	904	1	3295	3	Y	205	205	0			4
						13	4	226	9							
01	6510 X	2310	-0-	-4200	-0-	415	1	1785	3	Y	89	91	0			2
						12	4	98	9							
02	5880 X	1439	-0-	-4441	-0-	636	1	665	3	Y	110	110	0			2
						17	4	121	9							
03	6045 X	320	-0-	-5725	-0-	281	1	6	3	Y	24	25	0			1
						7	4	26	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 265421 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 18396																
10	2449 X	2197	-0-	-252	-0-	604	1	1191	3	Y	267	264	0			8
						108	4	294	9							
11	2370 X	1613	-0-	-757	-0-	581	1	647	3	Y	264	267	0			5
						95	4	290	9							
12	2418 X	1726	-0-	-692	-0-	554	1	782	3	Y	274	272	0			7
						89	4	301	9							
01	2232 X	1549	-0-	-683	-0-	619	1	512	3	Y	259	259	0			7
						133	4	285	9							
02	2016 X	1475	-0-	-541	-0-	584	1	446	3	Y	264	264	0			7
						155	4	290	9							
03	2201 X	1037	-0-	-1164	-0-	568	1	88	3	Y	236	237	0			6
						121	4	260	9							

KOWALIK 228-1R WELL #: 1H RRCID -> 265799 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 11986 PERF.14280 - 17444																
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-

KRANER UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 265820 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12867 - 17451																
10	3286 X	3088	-0-	-198	-0-	637	1	2055	3	Y	353	351	0			11
						8	4	388	9							
11	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	695	1	4737	3	Y	480	474	0			17
						12	4	528	9							
12	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	629	1	3525	3	Y	334	340	0			11
						7	4	367	9							
01	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	559	1	3440	3	Y	357	360	0			8
						11	4	393	9							
02	5572 X	3680	-0-	-1892	-0-	532	1	2728	3	Y	338	335	0			11
						48	4	372	9							
03	6169 X	5097	-0-	-1072	-0-	620	1	4059	3	Y	365	366	0			10
						16	4	402	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 1H RRCID -> 265821 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10		6324 X	1116	-0-	-5208	-0-		562 1	172 3	Y	256	254 1			7
								100 4	282 9						
11		6120 X	1488	-0-	-4632	-0-		716 1	282 3	Y	339	340 1			6
								117 4	373 9						
12		6262 X	1182	-0-	-5080	-0-		571 1	205 3	Y	285	284 1			7
								92 4	314 9						
01		1402 X	1402	-0-	-0-	-0-		655 1	266 3	Y	309	308 1			8
								141 4	340 9						
02		1400 X	1147	-0-	-253	-0-		522 1	153 3	Y	304	304 1			8
								138 4	334 9						
03		1550 X	1081	-0-	-469	-0-		557 1	98 3	Y	279	279 1			8
								119 4	307 9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 265822 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634															
10		6014 X	2173	-0-	-3841	-0-		545 1	1003 3	Y	480	471 0			14
								97 4	528 9						
11		5820 X	2282	-0-	-3538	-0-		543 1	1138 3	Y	465	470 0			9
								89 4	512 9						
12		6014 X	2755	-0-	-3259	-0-		532 1	1534 3	Y	549	545 0			13
								85 4	604 9						
01		2170 X	1748	-0-	-422	-0-		466 1	688 3	Y	448	450 0			11
								101 4	493 9						
02		2128 X	1784	-0-	-344	-0-		528 1	593 3	Y	475	473 0			13
								140 4	523 9						
03		2759 X	2530	-0-	-229	-0-		555 1	1336 3	Y	474	474 0			13
								118 4	521 9						
OLSON-ESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266116 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768															
10		12383 X	12383	-0-	-0-	-0-		851 1	10572 3	Y	859	850 0			16
								15 4	945 9						
11		9395 X	9395	-0-	-0-	-0-		511 1	7961 3	Y	830	829 0			17
								10 4	913 9						
12		12682 X	12682	-0-	-0-	-0-		1055 1	10348 3	Y	1139	1135 0			21
								26 4	1253 9						
01		12369 X	3675	-0-	-8694	-0-		523 1	2620 3	Y	464	474 0			11
								22 4	510 9						
02		11172 X	625	-0-	-10547	-0-		597 1	2 3	Y	7	18 0			-0-
								18 4	8 9						
03		12679 X	730	-0-	-11949	-0-		699 1	8 3	Y	2	2 0			-0-
								21 4	2 9						
DAVILA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266118 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863															
10		2283 X	2283	-0-	-0-	-0-		357 1	783 3	Y	1029	1018 0			21
								11 4	1132 9						
11		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-		876 1	1793 3	Y	2358	2341 0			38
								24 4	2594 9						
12		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-		1018 1	1456 3	Y	2337	2331 0			44
								14 4	2571 9						
01		2294 X	1500	-0-	-794	-0-		162 1	934 3	Y	363	399 0			8
								5 4	399 9						
02		7400 X	7400	-0-	-0-	-0-		842 1	5120 3	Y	1285	1268 0			25
								24 4	1414 9						
03		5456 X	1310	-0-	-4146	-0-		385 1	887 3	Y	25	49 0			1
								10 4	28 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266362 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12396 PERF.13005 - 18169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1767 X	708	-0-	-1059	-0-	166	1	210	3	Y	297	297	0			6
						5	4	327	9							
11	1710 X	687	-0-	-1023	-0-	162	1	133	3	Y	353	353	0			6
						4	4	388	9							
12	1147 X	624	-0-	-523	-0-	120	1	264	3	Y	216	218	0			4
						2	4	238	9							
01	1147 X	401	-0-	-746	-0-	169	1	9	3	Y	198	198	0			4
						5	4	218	9							
02	644 N	42	-0-	-602	-0-	39	1	2	3	Y	-0-	4	0			-0-
						1	4									
03	620 N	584	-0-	-36	-0-	148	1	142	3	Y	264	257	0			7
						4	4	290	9							

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266839 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 18511

10	12276 X	10721	-0-	-1555	-0-	1045	1	8519	3	Y	1036	1043	0			19
						17	4	1140	9							
11	10590 X	10075	-0-	-515	-0-	906	1	7771	3	Y	1255	1248	0			26
						17	4	1381	9							
12	12214 X	10247	-0-	-1967	-0-	917	1	7979	3	Y	1208	1211	0			23
						22	4	1329	9							
01	11501 X	7137	-0-	-4364	-0-	664	1	5434	3	Y	920	921	0			22
						27	4	1012	9							
02	12686 X	12686	-0-	-0-	-0-	939	1	10560	3	Y	1051	1049	0			24
						31	4	1156	9							
03	10664 X	9773	-0-	-891	-0-	904	1	8144	3	Y	632	644	0			12
						30	4	695	9							

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266858 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13145 - 18732

10	403 N	117	-0-	-286	-0-	41	1	17	3	Y	53	59	0			1
						1	4	58	9							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	46	1	2	4	Y	189	184	0			5
						208	9									
02	560 X	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
*03	263 X	263	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	Y	153	150	0			3
						168	9									

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267436 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12611 PERF.13252 - 18397

10	6169 X	5594	-0-	-575	-0-	990	1	3508	3	Y	989	987	0			38
						8	4	1088	9							
11	5970 X	4976	-0-	-994	-0-	922	1	2812	3	Y	1124	1112	0			50
						6	4	1236	9							
12	5394 X	3939	-0-	-1455	-0-	886	1	2179	3	Y	786	802	0			34
						9	4	865	9							
01	5580 X	3818	-0-	-1762	-0-	905	1	1764	3	Y	1027	1026	0			35
						19	4	1130	9							
02	4900 X	2523	-0-	-2377	-0-	625	1	1133	3	Y	670	677	0			28
						28	4	737	9							
03	5425 X	967	-0-	-4458	-0-	273	1	276	3	Y	376	391	0			13
						4	4	414	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
MAY UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 267657		COMPL. DATE 08/31/2012			TOTAL DEPTH 12134 PERF.12834 - 18992					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1240 X	1238	-0-	-2	-0-	705 1	8 3	5 4	Y	473	470 0			18
11	11534 X	11534	-0-	-0-	-0-	1047 1	10009 3	9 4	Y	426	425 0			19
12	1271 X	1166	-0-	-105	-0-	638 1	69 3	6 4	Y	412	413 0			18
01	1271 X	1070	-0-	-201	-0-	625 1	17 3	13 4	Y	377	382 0			13
02	10752 X	686	-0-	-10066	-0-	340 1	11 3	15 4	Y	291	292 0			12
03	11904 X	1146	-0-	-10758	-0-	639 1	10 4	497 9	Y	452	448 0			16

DAVILA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268657		COMPL. DATE 02/03/2013			TOTAL DEPTH 12291 PERF.12792 - 17761					
10	3689 X	2542	-0-	-1147	-0-	212 1	1924 3	6 4	Y	364	365 0			7
11	3570 X	2463	-0-	-1107	-0-	180 1	1982 3	5 4	Y	269	272 0			4
12	3007 X	2467	-0-	-540	-0-	181 1	1995 3	3 4	Y	262	261 0			5
01	2697 X	2022	-0-	-675	-0-	159 1	1617 3	5 4	Y	219	219 0			5
02	2436 X	2122	-0-	-314	-0-	156 1	1738 3	5 4	Y	203	204 0			4
03	2542 X	2106	-0-	-436	-0-	156 1	1689 3	4 4	Y	234	232 0			6

MOBIL UNIT D		WELL #: 1H		RRCID -> 268748		COMPL. DATE 12/16/2012			TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001					
10	1240 X	1027	-0-	-213	-0-	755 1	25 3	12 4	Y	214	213 0			4
11	396 X	396	-0-	-0-	-0-	209 1	235 9	183 9	Y	166	167 0			3
12	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	315 1	236 3	7 4	Y	429	424 0			8
01	1023 X	83	-0-	-940	-0-	16 1	472 9	66 9	Y	60	67 0			1
02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	251 1	841 3	8 4	Y	449	440 0			10
03	1023 N	522	-0-	-501	-0-	174 1	117 3	5 4	Y	205	211 0			4

FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 268771		COMPL. DATE 02/13/2013			TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 18199					
10	434 N	373	-0-	-61	-0-	50 1	28 3	2 4	Y	266	265 0			5
11	540 N	326	-0-	-214	-0-	37 1	293 9	1 4	Y	260	261 0			4
12	310 N	244	-0-	-66	-0-	23 1	2 3	220 9	Y	200	200 0			4
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	98 1	286 9	3 4	Y	188	188 0			4
02	308 N	135	-0-	-173	-0-	27 1	427 3	1 4	Y	96	98 0			2
*03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	161 1	106 9	4 4	Y	204	201 0			5

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268772 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 18190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	4402 X	2158	-0-	-2244	-0-	212	1	1520	3	Y	382	381	0		8
						6	4	420	9						
11	4200 X	2347	-0-	-1853	-0-	321	1	1677	3	Y	309	312	0		5
						9	4	340	9						
12	2666 X	2637	-0-	-29	-0-	280	1	2081	3	Y	247	247	0		5
						4	4	272	9						
01	2666 X	300	-0-	-2366	-0-	149	1	7	3	Y	127	129	0		3
						4	4	140	9						
02	2408 X	76	-0-	-2332	-0-	36	1	2	3	Y	34	36	0		1
						1	4	37	9						
*03	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	358	1	2596	3	Y	281	275	0		7
						10	4	309	9						

 FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268780 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222

10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	566	1	33	3	Y	693	672	0		27
						4	4	762	9						
11	1230 N	936	-0-	-294	-0-	600	1	28	3	Y	276	291	0		12
						4	4	304	9						
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	321	1	23	3	Y	238	240	0		10
						3	4	262	9						
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	10	0		-0-
02	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-				-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-				-0-

 SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268782 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530

10	5022 X	825	-0-	-4197	-0-	423	1	4	3	Y	355	353	0		8
						7	4	391	9						
11	1530 X	1108	-0-	-422	-0-	413	1	186	3	Y	457	452	0		13
						6	4	503	9						
12	1240 X	874	-0-	-366	-0-	429	1	8	3	Y	393	396	0		10
						5	4	432	9						
01	1240 X	958	-0-	-282	-0-	516	1	1	3	Y	381	382	0		9
						22	4	419	9						
02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	721	1	167	3	Y	551	541	0		19
						33	4	606	9						
*03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	893	1	2	3	Y	643	650	0		12
						12	4	707	9						

 BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268957 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12733 - 17821

10	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	398	1	111	3	Y	510	502	0		10
						12	4	561	9						
11	1110 N	971	-0-	-139	-0-	116	1	344	3	Y	462	465	0		7
						3	4	508	9						
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	133	1	484	3	Y	431	430	0		8
						2	4	474	9						
01	1085 N	823	-0-	-262	-0-	125	1	266	3	Y	389	389	0		8
						4	4	428	9						
02	980 X	705	-0-	-275	-0-	151	1	283	3	Y	243	246	0		5
						4	4	267	9						
03	1085 X	706	-0-	-379	-0-	88	1	264	3	Y	320	317	0		8
						2	4	352	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268958 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	344 1	800 3	4 4	264 9	Y	240	241 0				7
11	1200 N	396	-0-	-804	-0-	198 1	31 3	3 4	164 9	Y	149	151 0				5
12	1333 N	442	-0-	-891	-0-	254 1	2 3	3 4	183 9	Y	166	166 0				5
01	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	151 1	1978 3	3 4	180 9	Y	164	165 0				4
02	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	158 1	1998 3	14 4	172 9	Y	156	155 0				5
*03	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	231 1	2036 3	6 4	233 9	Y	212	211 0				6

JOHNSON-TSCHIRHART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268960 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034

10	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	887 1	2193 3	10 4	620 9	Y	564	564 0				17
11	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	800 1	1996 3	14 4	612 9	Y	556	553 0				20
12	3720 X	3688	-0-	-32	-0-	846 1	2221 3	9 4	612 9	Y	556	558 0				18
01	3720 X	3566	-0-	-154	-0-	728 1	2086 3	14 4	738 9	Y	671	674 0				15
02	3360 X	2823	-0-	-537	-0-	572 1	1675 3	52 4	524 9	Y	476	475 0				16
03	3720 X	2527	-0-	-1193	-0-	270 1	1923 3	7 4	327 9	Y	297	305 0				8

LUNA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268976 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459

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	165	-0-	165	165	49 1	7 3	2 4	107 9	Y	97	93 0				4
03	14B2 EXT	654	-0-	654	819	254 1	4 4	396 9		Y	360	351 0				13

MOBIL UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 269119 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12110 PERF.12584 - 18940

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269192 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275

10	5022 X	4180	-0-	-842	-0-	725 1	2487 3	86 4	882 9	Y	802	797 0				19
11	4860 X	3799	-0-	-1061	-0-	664 1	2125 3	119 4	891 9	Y	810	810 0				19
12	4216 X	3576	-0-	-640	-0-	696 1	2013 3	122 4	745 9	Y	677	675 0				21
01	4216 X	3720	-0-	-496	-0-	733 1	2072 3	35 4	880 9	Y	800	800 0				21
02	3528 X	3015	-0-	-513	-0-	625 1	1656 3	39 4	695 9	Y	632	635 0				18
03	3906 X	3240	-0-	-666	-0-	693 1	1764 3	36 4	747 9	Y	679	678 0				19

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
10	465 N	416	-0-	-49	-0-	299 1	11 3	Y	88	87 0	2		
11	840 N	653	-0-	-187	-0-	501 1	42 3	Y	87	88 0	1		
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	362 1	9 3	Y	44	44 0	1		
01	403 N	200	-0-	-203	-0-	167 1	5 4	Y	25	25 0	1		
02	616 N	445	-0-	-171	-0-	396 1	18 3	Y	18	19 0	-0-		
03	434 N	144	-0-	-290	-0-	116 1	22 3	Y	3	3 0	-0-		

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270324		COMPL. DATE 09/30/2012			TOTAL DEPTH 12564 PERF.12789 - 18170				
10	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	765 1	1528 3	Y	1361	1355 0	52		
11	3180 X	2770	-0-	-410	-0-	735 1	741 3	Y	1172	1172 0	52		
12	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	761 1	1471 3	Y	1371	1364 0	59		
01	3782 X	3731	-0-	-51	-0-	734 1	1504 3	Y	1343	1356 0	46		
02	3416 X	2184	-0-	-1232	-0-	522 1	478 3	Y	1055	1057 0	44		
03	3782 X	2210	-0-	-1572	-0-	317 1	1138 3	Y	682	702 0	24		

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270325		COMPL. DATE 07/29/2013			TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629				
10	2604 X	2337	-0-	-267	-0-	166 1	1394 3	Y	702	700 0	14		
11	2460 X	2216	-0-	-244	-0-	160 1	1306 3	Y	678	681 0	11		
12	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	184 1	1680 3	Y	679	677 0	13		
01	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	181 1	1682 3	Y	609	609 0	13		
02	2072 N	1886	-0-	-186	-0-	140 1	1298 3	Y	404	409 0	8		
*03	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	244 1	2039 3	Y	605	597 0	16		

MAY B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270327		COMPL. DATE 12/06/2012			TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810				
10	5363 X	880	-0-	-4483	-0-	209 1	5 3	Y	600	588 0	12		
11	2490 X	1840	-0-	-650	-0-	475 1	7 3	Y	1223	1215 0	20		
12	2170 X	1578	-0-	-592	-0-	456 1	2 3	Y	1013	1014 0	19		
01	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	419 1	2 3	Y	736	739 0	16		
02	1708 X	1314	-0-	-394	-0-	570 1	17 3	Y	647	651 0	12		
03	1891 X	1655	-0-	-236	-0-	590 1	12 3	Y	944	932 0	24		

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398													
KENNEDY			WELL #: 4H		RRCID -> 270339		COMPL. DATE 04/02/2021			TOTAL DEPTH 12190 PERF.12754 - 17997						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	9083 X	3445	-0-	-5638	-0-	420	1	2516	3	Y	451	451	0			9
						13	4	496	9							
11	8790 X	1512	-0-	-7278	-0-	678	1	616	3	Y	182	188	0			3
						18	4	200	9							
12	5053 X	1050	-0-	-4003	-0-	911	1	41	3	Y	77	79	0			1
						13	4	85	9							
01	4681 X	1303	-0-	-3378	-0-	616	1	418	3	Y	228	224	0			5
						18	4	251	9							
02	3220 X	2749	-0-	-471	-0-	413	1	1864	3	Y	418	415	0			8
						12	4	460	9							
03	3441 X	3193	-0-	-248	-0-	453	1	2288	3	Y	400	398	0			10
						12	4	440	9							
WESTON GAS UNIT 1			WELL #: 11H		RRCID -> 270393		COMPL. DATE 06/14/2013			TOTAL DEPTH 12544 PERF.13567 - 19169						
10	5859 X	265	-0-	-5594	-0-	161	1	5	4	Y	90	91	0			2
						99	9									
11	5670 X	720	-0-	-4950	-0-	182	1	291	3	Y	220	218	0			4
						5	4	242	9							
12	5208 X	4947	-0-	-261	-0-	1098	1	3481	3	Y	320	318	0			6
						16	4	352	9							
01	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	899	1	5901	3	Y	240	241	0			5
						26	4	264	9							
02	672 X	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
03	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
MOBIL UNIT C			WELL #: 2H		RRCID -> 270485		COMPL. DATE 03/03/2020			TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590						
10	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	410	1	5278	3	Y	1150	1155	0			21
						7	4	1265	9							
11	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	386	1	5115	3	Y	1279	1273	0			27
						8	4	1407	9							
12	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	409	1	5438	3	Y	1216	1220	0			23
						10	4	1338	9							
01	6975 X	6584	-0-	-391	-0-	386	1	4935	3	Y	1134	1130	0			27
						16	4	1247	9							
02	6468 X	5606	-0-	-862	-0-	346	1	4290	3	Y	871	878	0			20
						12	4	958	9							
03	7192 X	4258	-0-	-2934	-0-	681	1	2853	3	Y	638	646	0			12
						22	4	702	9							
WESTON-HENKE UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 270486		COMPL. DATE 05/13/2013			TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 16380						
10	3441 X	3175	-0-	-266	-0-	342	1	2351	3	Y	433	433	0			8
						6	4	476	9							
11	3330 X	3064	-0-	-266	-0-	338	1	2082	3	Y	580	576	0			12
						6	4	638	9							
12	3751 X	3175	-0-	-576	-0-	389	1	2380	3	Y	361	366	0			7
						9	4	397	9							
01	3162 X	2874	-0-	-288	-0-	327	1	2067	3	Y	424	421	0			10
						14	4	466	9							
02	2856 X	2792	-0-	-64	-0-	344	1	1954	3	Y	439	439	0			10
						11	4	483	9							
03	3162 X	2978	-0-	-184	-0-	411	1	2063	3	Y	446	448	0			8
						13	4	491	9							

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 CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	862 1	2354 3	14 4	119 9	Y	108	107 0				2
11	3300 X	1709	-0-	-1591	-0-	435 1	1257 3	8 4	9 9	Y	8	10 0				-0-
12	3720 X	1381	-0-	-2339	-0-	444 1	927 3	10 4		Y	-0-					-0-
01	3720 X	2844	-0-	-876	-0-	730 1	1964 3	31 4	119 9	Y	108	105 0				3
02	3024 X	1837	-0-	-1187	-0-	451 1	1222 3	14 4	150 9	Y	136	136 0				3
03	3348 X	2574	-0-	-774	-0-	628 1	1578 3	20 4	348 9	Y	316	313 0				6

BARBOZA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270866 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420

10	5704 X	4982	-0-	-722	-0-	621 1	2999 3	8 4	1354 9	Y	1231	1232 0				37
11	5340 X	4496	-0-	-844	-0-	553 1	2684 3	10 4	1249 9	Y	1135	1131 0				41
12	5425 X	4727	-0-	-698	-0-	582 1	2981 3	7 4	1157 9	Y	1052	1059 0				34
01	5177 X	4589	-0-	-588	-0-	488 1	3073 3	10 4	1018 9	Y	925	939 0				20
02	4200 X	3946	-0-	-254	-0-	349 1	2897 3	31 4	669 9	Y	608	608 0				20
03	4650 X	1840	-0-	-2810	-0-	376 1	1368 3	9 4	87 9	Y	79	97 0				2

MOBIL UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 270927 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457

10	T. A.	1680	-0-	1680	7800	386 1	1187 3	6 4	101 9	Y	92	96 0				2
11	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-					Y	-0-	2 0				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1512 X	13	-0-	-1499	-0-	10 1	3 3			Y	-0-					-0-
03	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-

BARBOZA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270944 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675

10	4402 X	4175	-0-	-227	-0-	756 1	2858 3	9 4	552 9	Y	502	505 0				15
11	4200 X	3649	-0-	-551	-0-	710 1	2435 3	12 4	492 9	Y	447	446 0				16
12	4743 X	3488	-0-	-1255	-0-	695 1	2398 3	8 4	387 9	Y	352	357 0				11
01	4743 X	3370	-0-	-1373	-0-	541 1	2459 3	11 4	359 9	Y	326	330 0				7
02	3696 X	3019	-0-	-677	-0-	381 1	1957 3	34 4	647 9	Y	588	575 0				20
*03	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	551 1	3170 3	14 4	950 9	Y	864	860 0				24

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) 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	13733 X	12732	-0-	-1001	-0-	1230	1	10742	3	Y	676	668	0		20
						16	4	744	9						
11	16499 X	16499	-0-	-0-	-0-	1384	1	13625	3	Y	1332	1304	0		48
						25	4	1465	9						
12	13358 X	13358	-0-	-0-	-0-	1232	1	11247	3	Y	785	808	0		25
						15	4	864	9						
01	12741 X	10697	-0-	-2044	-0-	863	1	8940	3	Y	797	805	0		17
						17	4	877	9						
02	15400 X	7532	-0-	-7868	-0-	636	1	6256	3	Y	530	529	0		18
						57	4	583	9						
03	17050 X	8381	-0-	-8669	-0-	577	1	7245	3	Y	494	498	0		14
						16	4	543	9						
BARBOZA UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 271148 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879															
10	4402 X	3411	-0-	-991	-0-	715	1	2094	3	Y	540	547	0		16
						8	4	594	9						
11	4050 X	3186	-0-	-864	-0-	677	1	1905	3	Y	538	535	0		19
						12	4	592	9						
12	4340 X	3652	-0-	-688	-0-	683	1	2327	3	Y	576	576	0		19
						8	4	634	9						
01	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	672	1	4638	3	Y	829	830	0		18
						13	4	912	9						
02	3920 X	3198	-0-	-722	-0-	410	1	2286	3	Y	423	427	0		14
						37	4	465	9						
*03	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	396	1	2897	3	Y	482	483	0		13
						10	4	530	9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G															
WELL #: 2H RRCID -> 271228 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12346 - 18846															
10	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	872	1	4196	3	Y	916	923	0		17
						14	4	1008	9						
11	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	768	1	3521	3	Y	1021	1017	0		21
						14	4	1123	9						
12	6324 X	5145	-0-	-1179	-0-	791	1	3319	3	Y	924	928	0		17
						19	4	1016	9						
01	6324 X	4836	-0-	-1488	-0-	746	1	3021	3	Y	944	938	0		23
						31	4	1038	9						
02	5488 X	4195	-0-	-1293	-0-	596	1	2766	3	Y	741	747	0		17
						18	4	815	9						
03	6076 X	4647	-0-	-1429	-0-	691	1	3006	3	Y	844	846	0		15
						22	4	928	9						
MOBIL UNIT A															
WELL #: 3H RRCID -> 271425 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12203 PERF.12284 - 17459															
10	9610 X	4334	-0-	-5276	-0-	296	1	3264	3	Y	702	701	0		8
						2	4	772	9						
11	9300 X	3687	-0-	-5613	-0-	297	1	2766	3	Y	565	566	0		7
						2	4	622	9						
12	4681 X	2258	-0-	-2423	-0-	385	1	1484	3	Y	351	354	0		4
						3	4	386	9						
01	4650 X	2283	-0-	-2367	-0-	218	1	1417	3	Y	580	577	0		7
						10	4	638	9						
02	3304 X	837	-0-	-2467	-0-	191	1	241	3	Y	357	358	0		6
						12	4	393	9						
03	3658 X	2592	-0-	-1066	-0-	324	1	1752	3	Y	461	461	0		6
						9	4	507	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
10	15810 X	3057	-0-	-12753	-0-	299 1	1456 3	Y	1182	1178	0	13
						2 4	1300 9					
11	15300 X	1477	-0-	-13823	-0-	228 1	38 3	Y	1100	1100	0	13
						1 4	1210 9					
12	10850 X	1578	-0-	-9272	-0-	112 1	735 3	Y	664	669	0	8
						1 4	730 9					
01	7223 X	1246	-0-	-5977	-0-	98 1	377 3	Y	696	695	0	9
						5 4	766 9					
02	3780 X	1721	-0-	-2059	-0-	91 1	928 3	Y	633	631	0	11
						6 4	696 9					
*03	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	488 1	1614 3	Y	1349	1341	0	19
						13 4	1484 9					

MOBIL UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 271428		COMPL. DATE 02/22/2014			TOTAL DEPTH 12210 PERF.12234 - 16488			
10	24211 X	8096	-0-	-16115	-0-	784 1	5249 3	Y	1871	1870	0	21
						5 4	2058 9					
11	23430 X	7636	-0-	-15794	-0-	740 1	4990 3	Y	1730	1730	0	21
						3 4	1903 9					
12	16089 X	7065	-0-	-9024	-0-	737 1	4619 3	Y	1547	1550	0	18
						7 4	1702 9					
01	10447 X	5466	-0-	-4981	-0-	426 1	3735 3	Y	1169	1172	0	15
						19 4	1286 9					
02	6440 X	4486	-0-	-1954	-0-	374 1	3025 3	Y	966	964	0	17
						24 4	1063 9					
03	7130 X	4624	-0-	-2506	-0-	593 1	2843 3	Y	1065	1067	0	15
						16 4	1172 9					

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 1H		RRCID -> 271494		COMPL. DATE 08/18/2013			TOTAL DEPTH 11981 PERF.12412 - 18661			
10	217 N	-0-	-0-	-217	-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	3100 N	5225	-0-	2125	2125	596 1	4605 3	Y	-0-			-0-
						24 4						
02	2800 N	4297	-0-	1497	3622	556 1	2391 3	Y	1212	1184	0	28
						17 4	1333 9					
*03	3100 N	3431	-0-	331	3953	576 1	1626 3	Y	1101	1109	0	20
						18 4	1211 9					

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #: 1H		RRCID -> 271496		COMPL. DATE 12/16/2013			TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320			
10	8432 X	6998	-0-	-1434	-0-	772 1	5555 3	Y	605	602	0	7
						5 4	666 9					
11	8160 X	5729	-0-	-2431	-0-	615 1	4620 3	Y	446	448	0	5
						3 4	491 9					
12	8432 X	5163	-0-	-3269	-0-	614 1	4038 3	Y	459	459	0	5
						6 4	505 9					
01	8432 X	2918	-0-	-5514	-0-	539 1	1701 3	Y	594	592	0	7
						25 4	653 9					
02	6328 X	5569	-0-	-759	-0-	655 1	4176 3	Y	634	630	0	11
						41 4	697 9					
*03	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	858 1	5400 3	Y	1158	1153	0	16
						23 4	1274 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 271497 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12037 PERF.12219 - 18453													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		6665 X	4662	-0-	-2003	-0-	550 1	3672 3	Y	396	398 0		4
							4 4	436 9					
11		6450 X	4915	-0-	-1535	-0-	490 1	3767 3	Y	596	593 0		7
							2 4	656 9					
12		6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	711 1	4666 3	Y	756	754 0		9
							7 4	832 9					
01		6169 X	5323	-0-	-846	-0-	644 1	3982 3	Y	606	607 0		8
							30 4	667 9					
02		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	408 1	3414 3	Y	895	888 0		15
							26 4	985 9					
*03		6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	410 1	4689 3	Y	1156	1155 0		16
							12 4	1272 9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 271599 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11808 - 15115													
10		3565 X	1111	-0-	-2454	-0-	169 1	26 3	Y	805	797 0		23
							30 4	886 9					
11		3450 X	1043	-0-	-2407	-0-	157 1	12 3	Y	771	779 0		15
							26 4	848 9					
12		2666 X	1607	-0-	-1059	-0-	343 1	502 3	Y	643	642 0		16
							55 4	707 9					
01		2666 X	1373	-0-	-1293	-0-	293 1	78 3	Y	854	848 0		22
							63 4	939 9					
02		1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	343 1	344 3	Y	616	621 0		17
							91 4	678 9					
*03		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	338 1	1222 3	Y	685	684 0		18
							72 4	754 9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 2H RRCID -> 271671 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11839 - 15486													
10		2852 X	858	-0-	-1994	-0-	236 1	67 3	Y	466	461 0		13
							42 4	513 9					
11		2760 X	1050	-0-	-1710	-0-	235 1	155 3	Y	565	567 0		11
							38 4	622 9					
12		2635 X	2427	-0-	-208	-0-	433 1	1245 3	Y	618	614 0		15
							69 4	680 9					
01		2635 X	1763	-0-	-872	-0-	508 1	471 3	Y	614	613 0		16
							109 4	675 9					
02		1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	375 1	347 3	Y	579	579 0		16
							99 4	637 9					
03		2418 X	1828	-0-	-590	-0-	366 1	674 3	Y	645	644 0		17
							78 4	710 9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 3H RRCID -> 271672 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12388 - 16278													
10		3472 X	1061	-0-	-2411	-0-	201 1	56 3	Y	698	691 0		20
							36 4	768 9					
11		3360 X	1271	-0-	-2089	-0-	194 1	352 3	Y	630	638 0		12
							32 4	693 9					
12		2263 X	1659	-0-	-604	-0-	386 1	622 3	Y	535	534 0		13
							62 4	589 9					
01		2263 X	968	-0-	-1295	-0-	258 1	69 3	Y	532	532 0		13
							56 4	585 9					
02		1176 X	954	-0-	-222	-0-	265 1	46 3	Y	521	520 0		14
							70 4	573 9					
03		1364 N	1281	-0-	-83	-0-	278 1	398 3	Y	496	497 0		13
							59 4	546 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) 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	8556 X	6790	-0-	-1766	-0-	796 5	1 4	5076 913	3 9	Y	830	827 0			9
11	8280 X	7118	-0-	-1162	-0-	765 3	1 4	4741 1609	3 9	Y	1463	1455 0			17
12	6665 X	5823	-0-	-842	-0-	733 7	1 4	4233 850	3 9	Y	773	781 0			9
01	6789 X	3150	-0-	-3639	-0-	346 16	1 4	2733 55	3 9	Y	50	58 0			1
02	6216 X	4876	-0-	-1340	-0-	709 45	1 4	3778 344	3 9	Y	313	309 0			5
03	6882 X	5599	-0-	-1283	-0-	773 20	1 4	4047 759	3 9	Y	690	685 0			10
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 4H RRCID -> 271810 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12193 - 18388															
10	10850 X	8864	-0-	-1986	-0-	918 6	1 4	6899 1041	3 9	Y	946	941 0			10
11	10500 X	8393	-0-	-2107	-0-	851 4	1 4	6478 1060	3 9	Y	964	963 0			11
12	10850 X	8331	-0-	-2519	-0-	867 8	1 4	6363 1093	3 9	Y	994	993 0			12
01	8866 X	8476	-0-	-390	-0-	955 44	1 4	6368 1109	3 9	Y	1008	1007 0			13
02	8008 X	7502	-0-	-506	-0-	865 55	1 4	5618 964	3 9	Y	876	874 0			15
03	8866 X	7822	-0-	-1044	-0-	883 24	1 4	5993 922	3 9	Y	838	841 0			12
MAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272525 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12545 - 16348															
10	2232 X	1826	-0-	-406	-0-	332 10	1 4	1324 160	3 9	Y	145	145 0			3
11	3120 X	1875	-0-	-1245	-0-	818 22	1 4	912 123	3 9	Y	112	113 0			2
12	2604 X	2240	-0-	-364	-0-	1015 14	1 4	1093 118	3 9	Y	107	107 0			2
01	2604 X	1889	-0-	-715	-0-	854 25	1 4	898 112	3 9	Y	102	102 0			2
02	1764 N	1205	-0-	-559	-0-	607 16	1 4	504 78	3 9	Y	71	72 0			1
*03	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	1119 28	1 4	1207 158	3 9	Y	144	141 0			4
CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272730 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12303 - 18667															
10	4619 X	1504	-0-	-3115	-0-	203 3	1 4	574 724	3 9	Y	658	660 0			12
11	4470 X	2494	-0-	-1976	-0-	256 5	1 4	1389 844	3 9	Y	767	763 0			16
12	4991 X	2677	-0-	-2314	-0-	362 9	1 4	1612 694	3 9	Y	631	635 0			12
01	3720 X	3711	-0-	-9	-0-	461 19	1 4	2466 765	3 9	Y	695	690 0			17
02	2324 X	2185	-0-	-139	-0-	265 8	1 4	1634 278	3 9	Y	253	264 0			6
03	2666 X	701	-0-	-1965	-0-	131 4	1 4	434 132	3 9	Y	120	124 0			2

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 MAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272778 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.12535 - 16479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4991 X	3409	-0-	-1582	-0-	403	1	2755	3	Y	217	217	0			4
						12	4	239	9							
11	4500 X	3369	-0-	-1131	-0-	415	1	2698	3	Y	223	223	0			4
						11	4	245	9							
12	3689 X	3363	-0-	-326	-0-	453	1	2697	3	Y	187	187	0			4
						7	4	206	9							
01	3627 X	3324	-0-	-303	-0-	468	1	2561	3	Y	256	254	0			6
						13	4	282	9							
02	3136 X	2009	-0-	-1127	-0-	257	1	1584	3	Y	146	149	0			3
						7	4	161	9							
03	3472 X	3037	-0-	-435	-0-	644	1	2149	3	Y	206	204	0			5
						17	4	227	9							

MAY B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272779 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12634 - 16345

10	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273078 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12673 - 19174

10	2294 X	670	-0-	-1624	-0-	573	1	1	3	Y	82	83	0			2
						6	4	90	9							
11	2220 X	966	-0-	-1254	-0-	620	1	202	3	Y	121	119	0			4
						11	4	133	9							
12	1674 X	805	-0-	-869	-0-	719	1	4	3	Y	67	69	0			2
						8	4	74	9							
01	1674 X	78	-0-	-1596	-0-	66	1	2	3	Y	8	10	0			-0-
						1	4	9	9							
02	1512 X	432	-0-	-1080	-0-	107	1	284	3	Y	28	27	0			1
						10	4	31	9							
*03	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	503	1	2419	3	Y	206	201	0			6
						13	4	227	9							

FRANKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273079 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12678 - 19236

10	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	1000	1	4693	3	Y	1343	1342	0			41
						12	4	1477	9							
11	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	940	1	4129	3	Y	1244	1240	0			45
						17	4	1368	9							
12	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	927	1	4148	3	Y	1490	1487	0			48
						10	4	1639	9							
01	7192 X	4156	-0-	-3036	-0-	377	1	2746	3	Y	932	960	0			20
						8	4	1025	9							
02	5740 X	3516	-0-	-2224	-0-	269	1	2703	3	Y	473	477	0			16
						24	4	520	9							
03	6355 X	5711	-0-	-644	-0-	315	1	4173	3	Y	1104	1090	0			30
						9	4	1214	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
FRANKE UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 273081	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH 12450	PERF.12692	- 19199							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	7998 X	2621	-0-	-5377	-0-	356 1	1886 3	4 4	375 9	Y	341	333 0				10
11	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	617 1	2531 3	11 4	548 9	Y	498	490 0				18
12	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	635 1	2304 3	7 4	435 9	Y	395	400 0				13
01	3348 X	845	-0-	-2503	-0-	122 1	570 3	2 4	151 9	Y	137	147 0				3
02	3472 X	434	-0-	-3038	-0-	44 1	253 3	4 4	133 9	Y	121	120 0				4
03	3844 X	1324	-0-	-2520	-0-	85 1	1052 3	2 4	185 9	Y	168	167 0				5

CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #:		1HR	RRCID -> 273128	COMPL. DATE 05/22/2012	TOTAL DEPTH 11949	PERF.12340	- 18190							
10	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
11	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
12	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	280	-0-	280	280	30 1	132 3	1 4	117 9	Y	106	104 0				2

CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 273486	COMPL. DATE 12/28/2015	TOTAL DEPTH 11935	PERF.12581	- 18695							
10	7378 X	858	-0-	-6520	-0-	438 1	369 3	7 4	44 9	Y	40	54 0				1
11	7140 X	1687	-0-	-5453	-0-	637 1	1026 3	12 4	12 9	Y	11	12 0				-0-
12	8029 X	1310	-0-	-6719	-0-	710 1	19 3	17 4	564 9	Y	513	503 0				10
01	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	679 1	6150 3	28 4	981 9	Y	892	880 0				22
02	11010 X	11010	-0-	-0-	-0-	906 1	8995 3	29 4	1080 9	Y	982	981 0				23
*03	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	919 1	7463 3	30 4	1285 9	Y	1168	1170 0				21

MAY B UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 273487	COMPL. DATE 04/16/2014	TOTAL DEPTH 12626	PERF.12615	- 16154							
10	5146 X	1965	-0-	-3181	-0-	297 1	1393 3	9 4	266 9	Y	242	242 0				5
11	2910 X	1797	-0-	-1113	-0-	322 1	998 3	9 4	468 9	Y	425	423 0				7
12	2511 X	949	-0-	-1562	-0-	306 1	21 3	4 4	618 9	Y	562	558 0				11
01	2511 X	857	-0-	-1654	-0-	298 1	5 3	9 4	545 9	Y	495	495 0				11
02	1680 N	1057	-0-	-623	-0-	600 1	25 3	16 4	416 9	Y	378	382 0				7
*03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	642 1	827 3	16 4	649 9	Y	590	582 0				15

FRANKE UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 274278	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH 12480	PERF.12729	- 19224							
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-

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 KRANER UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274450 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12897 PERF.12702 - 18410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	8153 X	2389	-0-	-5764	-0-	681	1	1612	3	Y	80	82	0			2
						8	4	88	9							
11	14413 X	14413	-0-	-0-	-0-	1070	1	13209	3	Y	104	102	0			4
						20	4	114	9							
12	30303 X	30303	-0-	-0-	-0-	1582	1	28600	3	Y	90	91	0			3
						22	4	99	9							
01	3410 X	3323	-0-	-87	-0-	680	1	2567	3	Y	56	58	0			1
						14	4	62	9							
02	13440 X	6513	-0-	-6927	-0-	850	1	5508	3	Y	72	71	0			2
						76	4	79	9							
03	30318 X	2265	-0-	-28053	-0-	493	1	1674	3	Y	78	78	0			2
						12	4	86	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	5549 X	4020	-0-	-1529	-0-	205	1	3184	3	Y	571	568	0			12
						3	4	628	9							
11	5370 X	2081	-0-	-3289	-0-	155	1	1566	3	Y	325	328	0			9
						2	4	358	9							
12	5549 X	4378	-0-	-1171	-0-	203	1	3501	3	Y	611	604	0			16
						2	4	672	9							
01	4867 X	2791	-0-	-2076	-0-	243	1	2032	3	Y	460	465	0			11
						10	4	506	9							
02	3640 X	3087	-0-	-553	-0-	644	1	1856	3	Y	507	501	0			17
						29	4	558	9							
03	4371 X	1986	-0-	-2385	-0-	607	1	930	3	Y	401	411	0			7
						8	4	441	9							

 MOBIL UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 274573 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12521 - 17147

10	6014 X	2921	-0-	-3093	-0-	230	1	2368	3	Y	290	294	0			5
						4	4	319	9							
11	5250 X	3074	-0-	-2176	-0-	409	1	2228	3	Y	390	387	0			8
						8	4	429	9							
12	6045 X	3004	-0-	-3041	-0-	249	1	2353	3	Y	360	361	0			7
						6	4	396	9							
01	6045 X	1296	-0-	-4749	-0-	257	1	784	3	Y	222	224	0			5
						11	4	244	9							
02	3472 X	879	-0-	-2593	-0-	534	1	1	3	Y	298	296	0			7
						16	4	328	9							
03	3162 X	435	-0-	-2727	-0-	260	1	1	3	Y	151	155	0			3
						8	4	166	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC KRANER UNIT B		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
		WELL #: 4H		RRCID -> 275078		COMPL. DATE 08/18/2014			TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214		
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	5301 X	4499	-0-	-802	-0-	735 1	3726 3	Y	26	27 0	1
11	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	677 1	3103 3	Y	25	25 0	1
12	4154 X	2860	-0-	-1294	-0-	621 1	2221 3	Y	10	11 0	-0-
01	4495 X	2048	-0-	-2447	-0-	450 1	1554 3	Y	32	31 0	1
02	4060 X	2627	-0-	-1433	-0-	429 1	2128 3	Y	28	28 0	1
03	4495 X	2919	-0-	-1576	-0-	625 1	2256 3	Y	21	21 0	1
LUNA UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 275248		COMPL. DATE 10/19/2014			TOTAL DEPTH 12212 PERF.12455 - 16442		
10	3100 X	1219	-0-	-1881	-0-	628 1	164 3	Y	384	388 0	15
11	3000 X	1612	-0-	-1388	-0-	735 1	321 3	Y	502	495 0	22
12	3317 X	1635	-0-	-1682	-0-	748 1	313 3	Y	515	515 0	22
01	3069 X	1623	-0-	-1446	-0-	736 1	390 3	Y	437	444 0	15
02	1512 X	1150	-0-	-362	-0-	624 1	102 3	Y	360	360 0	15
03	1674 X	1634	-0-	-40	-0-	673 1	449 3	Y	455	454 0	16
LUNA UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275446		COMPL. DATE 10/19/2014			TOTAL DEPTH 12236 PERF.12426 - 16467		
10	4278 X	4132	-0-	-146	-0-	844 1	2217 3	Y	967	965 0	37
11	3990 X	3774	-0-	-216	-0-	794 1	1957 3	Y	925	921 0	41
12	4433 X	3185	-0-	-1248	-0-	863 1	1351 3	Y	875	878 0	38
01	4433 X	3242	-0-	-1191	-0-	815 1	1552 3	Y	780	791 0	27
02	3724 X	2850	-0-	-874	-0-	650 1	1406 3	Y	695	693 0	29
03	4123 X	3770	-0-	-353	-0-	747 1	2013 3	Y	907	904 0	32
LUNA UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 275449		COMPL. DATE 10/19/2014			TOTAL DEPTH 12208 PERF.12441 - 16391		
10	3007 X	941	-0-	-2066	-0-	636 1	6 3	Y	267	276 0	10
11	2430 X	803	-0-	-1627	-0-	609 1	13 3	Y	161	164 0	7
12	2666 X	794	-0-	-1872	-0-	672 1	5 3	Y	101	104 0	4
01	2418 X	2160	-0-	-258	-0-	646 1	1008 3	Y	447	436 0	15
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	439 1	399 3	Y	285	288 0	12
*03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	400 1	330 3	Y	257	260 0	9

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398													
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275693	COMPL. DATE	11/29/2014	TOTAL DEPTH	12259	PERF.12488	- 18866					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		11036 X	-0-	-0-	-11036	-0-					Y	-0-					-0-
11		9780 X	4910	-0-	-4870	-0-	446	1	4455	3	Y	-0-					-0-
12		11036 X	4463	-0-	-6573	-0-	593	1	3854	3	Y	2	2	0			-0-
01		1364 X	565	-0-	-799	-0-	14	4	2	9	Y	61	60	0			1
02		4592 X	215	-0-	-4377	-0-	478	1	20	4	Y	17	18	0			-0-
03		5084 X	26	-0-	-5058	-0-	67	9	11	3	Y	5	5	0			-0-
							5	4	19	9							
							6	1	14	3	Y						
							6	9									

FREE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275765	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	12534	PERF.12792	- 18691
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-

FREE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	275768	COMPL. DATE	09/14/2014	TOTAL DEPTH	12465	PERF.12899	- 18727	
10	10199 X	8143	-0-	-2056	-0-	607	1	6592	3	Y	830	853 0	60
11	9870 X	9555	-0-	-315	-0-	31	4	913	9	Y	639	639 0	60
12	11935 X	8715	-0-	-3220	-0-	1041	1	7708	3	Y	745	750 0	55
01	11935 X	11026	-0-	-909	-0-	103	4	703	9	Y	899	895 0	59
02	10780 X	8730	-0-	-2050	-0-	825	1	6971	3	Y	685	680 0	64
03	9889 X	8441	-0-	-1448	-0-	99	4	820	9	Y	822	822 0	64
						882	1	8979	3	Y			
						176	4	989	9				
						769	1	7137	3	Y			
						70	4	754	9				
						654	1	6851	3	Y			
						32	4	904	9				

FREE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275769	COMPL. DATE	09/14/2014	TOTAL DEPTH	12490	PERF.13158	- 19215
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-

FREE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	275771	COMPL. DATE	09/14/2014	TOTAL DEPTH	12423	PERF.13265	- 19316
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
KRANER UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 276674		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12876		PERF.12625 - 19812				
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
10	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	796 1	3550 3	3550 3	Y	278	275 0			8
11	5100 X	3889	-0-	-1211	-0-	10 4	306 9	306 9	Y	232	232 0			8
12	5859 X	3766	-0-	-2093	-0-	703 1	2919 3	2919 3	Y	180	182 0			6
01	5859 X	5811	-0-	-48	-0-	12 4	255 9	255 9	Y	384	382 0			8
02	5236 X	628	-0-	-4608	-0-	696 1	2864 3	2864 3	Y	76	81 0			3
03	4650 X	2202	-0-	-2448	-0-	8 4	198 9	198 9	Y	166	164 0			5
						822 1	4551 3	4551 3	Y					
						16 4	422 9	422 9	Y					
						206 1	319 3	319 3	Y					
						19 4	84 9	84 9	Y					
						427 1	1582 3	1582 3	Y					
						10 4	183 9	183 9	Y					

MOBIL UNIT C		WELL #: 7H		RRCID -> 276747		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12116		PERF.12671 - 18340				
10	787 X	265	-0-	-522	-0-	183 1	7 3	7 3	Y	65	65 0			1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3 4	72 9	72 9	Y	-0-	1 0			-0-
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-				-0-
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-				-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	112 1	36 3	36 3	Y	77	75 0			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3 4	85 9	85 9	Y	-0-	2 0			-0-

MOBIL UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 276772		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12091		PERF.12566 - 18549				
10	8401 X	1746	-0-	-6655	-0-	479 1	739 3	739 3	Y	474	475 0			9
11	8130 X	4853	-0-	-3277	-0-	7 4	521 9	521 9	Y	933	922 0			20
12	7161 X	3827	-0-	-3334	-0-	958 1	2851 3	2851 3	Y	284	299 0			5
01	3193 X	1388	-0-	-1805	-0-	18 4	1026 9	1026 9	Y	479	472 0			12
02	4536 X	1517	-0-	-3019	-0-	604 1	2897 3	2897 3	Y	476	477 0			11
03	5022 X	2421	-0-	-2601	-0-	14 4	312 9	312 9	Y	346	351 0			6
						219 1	633 3	633 3	Y					
						9 4	527 9	527 9	Y					
						135 1	854 3	854 3	Y					
						4 4	524 9	524 9	Y					
						325 1	1705 3	1705 3	Y					
						10 4	381 9	381 9	Y					

MOBIL UNIT C		WELL #: 4H		RRCID -> 276773		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12050		PERF.12469 - 18505				
10	3100 N	8658	-0-	5558	14984	743 1	6846 3	6846 3	Y	961	959 0			18
11	21742 X	6758	-0-	-14984	-0-	12 4	1057 9	1057 9	Y	946	944 0			20
12	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	468 1	5240 3	5240 3	Y	451	463 0			8
01	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	9 4	1041 9	1041 9	Y	894	880 0			22
02	7812 X	760	-0-	-7052	-0-	433 1	2277 3	2277 3	Y	259	275 0			6
03	8649 X	5847	-0-	-2802	-0-	10 4	496 9	496 9	Y	930	919 0			17
						573 1	4326 3	4326 3	Y					
						24 4	983 9	983 9	Y					
						128 1	343 3	343 3	Y					
						4 4	285 9	285 9	Y					
						618 1	4186 3	4186 3	Y					
						20 4	1023 9	1023 9	Y					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MOBIL UNIT D		WELL #: 3H		RRCID -> 276774		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 12207 PERF.12525 - 17246				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	446 1	1945 3	Y	193	194 0		4
11	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	7 4	212 9					
12	2511 X	2370	-0-	-141	-0-	419 1	1783 3	Y	230	229 0		5
01	2604 X	1449	-0-	-1155	-0-	8 4	253 9					
02	2352 X	1610	-0-	-742	-0-	489 1	1610 3	Y	235	236 0		4
03	2604 X	1865	-0-	-739	-0-	12 4	259 9					
						390 1	875 3	Y	153	153 0		4
						16 4	168 9					
						472 1	923 3	Y	183	183 0		4
						14 4	201 9					
						453 1	1158 3	Y	218	218 0		4
						14 4	240 9					

NITSCH UNIT A		WELL #: 7H		RRCID -> 276796		COMPL. DATE 01/18/2015		TOTAL DEPTH 12898 PERF.12863 - 18372				
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-

NITSCH UNIT A		WELL #: 6H		RRCID -> 276797		COMPL. DATE 01/18/2015		TOTAL DEPTH 12934 PERF.12942 - 18121				
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-

NITSCH UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 276798		COMPL. DATE 01/18/2015		TOTAL DEPTH 13038 PERF.12765 - 18297				
10	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FOSTER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 277097		COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL DEPTH 12882 PERF.12653 - 17676				
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	293 1	345 3	Y	117	116 0		4
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	3 4	129 9					
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	559 1	681 3	Y	157	155 0		6
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	10 4	173 9					
02	1316 N	1151	-0-	-165	-0-	668 1	618 3	Y	72	76 0		2
*03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	7 4	79 9					
						574 1	743 3	Y	122	121 0		3
						11 4	134 9					
						578 1	392 3	Y	117	116 0		4
						52 4	129 9					
						595 1	662 3	Y	327	322 0		9
						14 4	360 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

FOSTER UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 277098	COMPL. DATE 01/26/2015	TOTAL DEPTH 12850	PERF.12644 - 16755									
10	1457 X	598	-0-	-859	-0-	526 1	7 3	6 4	59 9	Y	54	54	0	2		
11	1410 X	744	-0-	-666	-0-	480 1	85 3	8 4	171 9	Y	155	151	0	6		
12	1457 X	745	-0-	-712	-0-	510 1	74 3	5 4	156 9	Y	142	143	0	5		
01	1457 X	493	-0-	-964	-0-	376 1	2 3	7 4	108 9	Y	98	101	0	2		
02	700 X	503	-0-	-197	-0-	338 1	35 3	31 4	99 9	Y	90	89	0	3		
03	775 X	698	-0-	-77	-0-	452 1	127 3	11 4	108 9	Y	98	98	0	3		

FOSTER UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277099	COMPL. DATE 01/26/2015	TOTAL DEPTH 12788	PERF.12688 - 15828									
10	2108 X	1982	-0-	-126	-0-	723 1	943 3	8 4	308 9	Y	280	281	0	8		
11	2040 X	1700	-0-	-340	-0-	633 1	806 3	11 4	250 9	Y	227	227	0	8		
12	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	776 1	1449 3	8 4	259 9	Y	235	235	0	8		
01	2139 X	1026	-0-	-1113	-0-	603 1	244 3	12 4	167 9	Y	152	157	0	3		
02	1820 X	963	-0-	-857	-0-	548 1	268 3	50 4	97 9	Y	88	88	0	3		
03	2480 X	940	-0-	-1540	-0-	550 1	109 3	13 4	268 9	Y	244	240	0	7		

FOSTER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277100	COMPL. DATE 01/26/2015	TOTAL DEPTH 12873	PERF.12609 - 17667									
10	1240 N	1154	-0-	-86	-0-	739 1	166 3	8 4	241 9	Y	219	219	0	7		
11	1470 N	1061	-0-	-409	-0-	582 1	377 3	10 4	92 9	Y	84	88	0	3		
12	1674 N	341	-0-	-1333	-0-	172 1	155 3	2 4	12 9	Y	11	14	0	-0-		
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-	160 1	120 3	14 4	132 9	Y	-0-	-0-	0	-0-		
02	980 N	426	-0-	-554	-0-	160 1	120 3	14 4	132 9	Y	120	116	0	4		
*03	3100 N	3850	-0-	750	750	710 1	2346 3	17 4	777 9	Y	706	691	0	19		

MAY B UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 277101	COMPL. DATE 01/20/2015	TOTAL DEPTH 12353	PERF.12535 - 16639									
10	3596 X	3505	-0-	-91	-0-	380 1	2149 3	11 4	965 9	Y	877	877	0	18		
11	3480 X	1259	-0-	-2221	-0-	278 1	31 3	8 4	942 9	Y	856	860	0	14		
12	3596 X	1461	-0-	-2135	-0-	241 1	6 3	3 4	1211 9	Y	1101	1094	0	21		
01	3596 X	1499	-0-	-2097	-0-	246 1	7 3	7 4	1239 9	Y	1126	1123	0	24		
02	3360 X	743	-0-	-2617	-0-	205 1	5 3	6 4	527 9	Y	479	494	0	9		
03	3503 X	2094	-0-	-1409	-0-	425 1	1093 3	11 4	565 9	Y	514	510	0	13		

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277102 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12755 - 17904															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	4030 X	1870	-0-	-2160	-0-	618	1	887	3	Y	327	327	0		13
						5	4	360	9						
11	4020 X	1378	-0-	-2642	-0-	561	1	692	3	Y	110	118	0		5
						4	4	121	9						
12	4526 X	2186	-0-	-2340	-0-	601	1	1012	3	Y	515	498	0		22
						6	4	567	9						
01	4526 X	1131	-0-	-3395	-0-	550	1	198	3	Y	337	348	0		11
						12	4	371	9						
02	2212 X	1340	-0-	-872	-0-	425	1	4	3	Y	811	788	0		34
						19	4	892	9						
03	2201 X	453	-0-	-1748	-0-	123	1	2	4	Y	298	321	0		11
						328	9								
FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277121 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12605 - 18495															
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	510	1	572	3	Y	131	132	0		4
						6	4	144	9						
11	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	667	1	1323	3	Y	132	131	0		5
						12	4	145	9						
12	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	640	1	1466	3	Y	66	69	0		2
						7	4	73	9						
01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	506	1	1600	3	Y	155	154	0		3
						10	4	171	9						
02	2016 N	1851	-0-	-165	-0-	367	1	1371	3	Y	73	74	0		2
						33	4	80	9						
*03	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	521	1	1740	3	Y	492	480	0		14
						13	4	541	9						
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 501H RRCID -> 277122 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12852 - 17709															
10	4557 X	3009	-0-	-1548	-0-	742	1	1650	3	Y	555	557	0		21
						6	4	611	9						
11	4410 X	798	-0-	-3612	-0-	491	1	3	4	Y	276	285	0		12
						304	9								
12	4991 X	2558	-0-	-2433	-0-	697	1	1342	3	Y	465	457	0		20
						7	4	512	9						
01	3038 X	1158	-0-	-1880	-0-	357	1	528	3	Y	241	253	0		8
						8	4	265	9						
02	2716 X	823	-0-	-1893	-0-	323	1	213	3	Y	248	246	0		10
						14	4	273	9						
*03	10582 X	10582	-0-	-0-	-0-	636	1	9609	3	Y	294	294	0		10
						14	4	323	9						
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277123 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12030 PERF.12309 - 17713															
10	930 N	498	-0-	-432	-0-	185	1	2	3	Y	263	261	0		6
						22	4	289	9						
11	900 N	512	-0-	-388	-0-	188	1	3	3	Y	260	260	0		6
						35	4	286	9						
12	713 N	573	-0-	-140	-0-	243	1	4	3	Y	256	254	0		8
						44	4	282	9						
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	285	1	2	3	Y	231	233	0		6
						14	4	254	9						
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	296	1	4	3	Y	149	151	0		4
						18	4	164	9						
*03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	404	1	5	3	Y	225	223	0		6
						21	4	248	9						

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 MOBIL UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277283 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12677 - 18574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	5456 X	5284	-0-	-172	-0-	855 14	3832 3 4	583 9	Y	530	534	0				10
11	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	796 15	4027 1 4	572 9	Y	520	519	0				11
12	5859 X	3205	-0-	-2654	-0-	658 16	2165 1 4	366 9	Y	333	338	0				6
01	5611 X	4285	-0-	-1326	-0-	760 32	2957 1 4	536 9	Y	487	481	0				12
02	5040 X	578	-0-	-4462	-0-	149 4	239 1 4	186 9	Y	169	177	0				4
03	5580 X	3793	-0-	-1787	-0-	559 18	2775 1 4	441 9	Y	401	398	0				7

 FRANK-JOHNSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277284 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12459 PERF.13273 - 19361

10	620 N	487	-0-	-133	-0-	479 5	3 3 4		Y	-0-	3	0				-0-
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	673 11	17 1 4		Y	-0-						-0-
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	646 7	166 1 4		Y	-0-						-0-
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	634 13	213 1 4		Y	-0-						-0-
02	644 X	387	-0-	-257	-0-	182 17	16 1 4	172 9	Y	156	151	0				5
*03	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	401 10	1515 1 4	90 9	Y	82	85	0				2

 LEVI PULLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277285 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13227 - 16137

10	7874 X	4909	-0-	-2965	-0-	855 10	3672 1 4	372 9	Y	338	540	1				55
11	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	938 17	5443 1 4	210 9	Y	191						246
12	7130 X	4307	-0-	-2823	-0-	850 10	3324 1 4	123 9	Y	112	165	1				193
01	7130 X	726	-0-	-6404	-0-	520 10	57 1 4	139 9	Y	126	192	1				127
02	6440 X	490	-0-	-5950	-0-	306 28	35 1 4	121 9	Y	110						237
*03	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	792 21	6787 1 4		Y	-0-	182	1				55

 LUNA UNIT WELL #: 14H RRCID -> 277286 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12178 - 15332

10	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	732 85	4115 1 4	627 9	Y	570	568	0				13
11	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	674 119	4394 1 4	604 9	Y	549	549	0				13
12	5797 X	4823	-0-	-974	-0-	649 112	3598 1 4	464 9	Y	422	422	0				13
01	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	644 30	4837 1 4	576 9	Y	524	524	0				13
02	5404 X	4537	-0-	-867	-0-	495 31	3298 1 4	713 9	Y	648	643	0				18
03	5983 X	4588	-0-	-1395	-0-	472 25	3203 1 4	888 9	Y	807	802	0				23

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 277287		COMPL. DATE 02/03/2015			TOTAL DEPTH 12438 PERF.13277 - 19382						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	710 1	637 3	8 4	8 9	Y	7	7 0			-0-
11	540 N	458	-0-	-82	-0-	400 1	50 3	7 4	1 9	Y	1	1 0			-0-
12	930 N	312	-0-	-618	-0-	306 1	3 3	3 4		Y	-0-				-0-
01	1240 N	449	-0-	-791	-0-	383 1	58 3	8 4		Y	-0-				-0-
02	1232 X	30	-0-	-1202	-0-	23 1	5 3	2 4		Y	-0-				-0-
03	1364 X	797	-0-	-567	-0-	281 1	454 3	7 4	55 9	Y	50	49 0			1
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 301H		RRCID -> 277324		COMPL. DATE 02/13/2015			TOTAL DEPTH 12558 PERF.12815 - 18232						
10	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	871 1	3770 3	7 4	740 9	Y	673	669 0			26
11	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	861 1	4122 3	6 4	781 9	Y	710	705 0			31
12	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	866 1	3836 3	9 4	804 9	Y	731	731 0			31
01	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	883 1	4545 3	19 4	750 9	Y	682	690 0			23
02	5376 X	5000	-0-	-376	-0-	726 1	3596 3	33 4	645 9	Y	586	584 0			25
03	5952 X	3570	-0-	-2382	-0-	504 1	2067 3	9 4	990 9	Y	900	893 0			32
SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 277548		COMPL. DATE 04/30/2015			TOTAL DEPTH 12739 PERF.12637 - 17890						
10	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	416 1	2480 3	7 4	858 9	Y	780	775 0			17
11	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	384 1	2515 3	6 4	842 9	Y	765	761 0			21
12	3751 X	3438	-0-	-313	-0-	362 1	2213 3	4 4	859 9	Y	781	782 0			20
01	3751 X	2926	-0-	-825	-0-	377 1	1765 3	16 4	768 9	Y	698	701 0			17
02	3500 X	2107	-0-	-1393	-0-	362 1	1079 3	16 4	650 9	Y	591	588 0			20
03	3875 X	3173	-0-	-702	-0-	434 1	2007 3	6 4	726 9	Y	660	668 0			12
NITSCH UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 277549		COMPL. DATE 01/18/2015			TOTAL DEPTH 13024 PERF.12799 - 18351						
10	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-				-0-
11	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 LUNA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277619 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12220 PERF.12456 - 16528

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3069 X	2382	-0-	-687	-0-	879 7 4	626 3 870 9	Y	791	791 0		30
11	2970 X	2643	-0-	-327	-0-	826 5 4	862 3 950 9	Y	864	856 0		38
12	3069 X	2496	-0-	-573	-0-	820 8 4	701 3 967 9	Y	879	879 0		38
01	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	867 18 4	1745 3 746 9	Y	678	693 0		23
02	2016 X	1580	-0-	-436	-0-	637 28 4	506 3 409 9	Y	372	379 0		16
*03	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	784 13 4	1597 3 802 9	Y	729	719 0		26

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277620 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12363 PERF.13153 - 19337

10	6789 X	4467	-0-	-2322	-0-	729 9 4	3259 3 470 9	Y	427	428 0		13
11	6570 X	4106	-0-	-2464	-0-	687 12 4	2898 3 509 9	Y	463	459 0		17
12	4495 X	3672	-0-	-823	-0-	663 7 4	2603 3 399 9	Y	363	368 0		12
01	4495 X	2079	-0-	-2416	-0-	515 10 4	1301 3 253 9	Y	230	237 0		5
02	4060 X	2958	-0-	-1102	-0-	570 51 4	2032 3 305 9	Y	277	273 0		9
03	4464 X	1681	-0-	-2783	-0-	509 12 4	966 3 194 9	Y	176	180 0		5

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277621 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12492 - 18921

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	1750	-0-	1750	1750	89 3 4	771 3 887 9	Y	806	787 0		19
03	14B2 EXT	2271	-0-	2271	4021	98 3 4	1309 3 861 9	Y	783	788 0		14

KRANER UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277622 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12595 - 19680

10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	410 5 4	492 3 40 9	Y	36	40 0		1
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	387 7 4	397 3 72 9	Y	65	64 0		2
12	2635 N	909	-0-	-1726	-0-	379 4 4	487 3 39 9	Y	35	36 0		1
01	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	362 7 4	1469 3 83 9	Y	75	74 0		2
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	312 28 4	1304 3 36 9	Y	33	34 0		1
*03	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	440 11 4	2330 3 53 9	Y	48	48 0		1

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MAY B UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277623		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 12342 PERF.12510 - 16488			
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	1116 X	876	-0-	-240	-0-	347 1	14 3	Y	459	458 0	9
11	1800 X	527	-0-	-1273	-0-	10 4	505 9	Y	285	289 0	5
12	1674 X	1060	-0-	-614	-0-	199 1	9 3	Y	635	628 0	12
01	1674 X	1362	-0-	-312	-0-	5 4	314 9	Y	827	821 0	18
02	1260 X	735	-0-	-525	-0-	341 1	15 3	Y	418	428 0	8
03	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-	5 4	699 9	Y	4	12 0	-0-
						416 1	24 3	Y			
						12 4	910 9	Y			
						256 1	12 3	Y			
						7 4	460 9	Y			
MOBIL UNIT B		WELL #: 5H		RRCID -> 277680		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 12081 PERF.12451 - 18148			
10	T. A.	1512	-0-	1512	3659	187 1	3 4	Y	1202	1202 0	22
11	T. A.	603	-0-	603	4262	1322 9	5 4	Y	315	330 0	7
12	T. A.	1140	-0-	1140	5402	251 1	3 3	Y	310	311 0	6
01	6405 X	1003	-0-	-5402	-0-	347 9	341 9	Y	258	258 0	6
02	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	778 1	29 4	Y	230	231 0	5
03	1147 N	174	-0-	-973	-0-	18 4	253 9	Y	30	34 0	1
						690 1	1 3	Y			
						284 9	33 9	Y			
						558 1	1594 3	Y			
						17 4	253 9	Y			
						136 1	1 3	Y			
						4 4	33 9	Y			
MOBIL UNIT B		WELL #: 6H		RRCID -> 277681		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 12153 PERF.12373 - 18027			
10	7285 X	6821	-0-	-464	-0-	712 1	5320 3	Y	706	711 0	13
11	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	12 4	777 9	Y	881	876 0	18
12	7812 X	7038	-0-	-774	-0-	797 1	5606 3	Y	814	817 0	15
01	7688 X	6698	-0-	-990	-0-	15 4	969 9	Y	889	883 0	21
02	6888 X	5993	-0-	-895	-0-	673 1	5454 3	Y	654	660 0	15
03	7626 X	5637	-0-	-1989	-0-	16 4	895 9	Y	583	587 0	11
						614 1	5081 3	Y			
						25 4	978 9	Y			
						531 1	4726 3	Y			
						17 4	719 9	Y			
						559 1	4419 3	Y			
						18 4	641 9	Y			
URRUTIA UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277687		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 12308 PERF.12564 - 18376			
10	3751 X	2963	-0-	-788	-0-	640 1	1915 3	Y	364	369 0	11
11	3300 X	2915	-0-	-385	-0-	8 4	400 9	Y	394	391 0	14
12	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	605 1	1866 3	Y	308	312 0	10
01	3317 X	2866	-0-	-451	-0-	11 4	433 9	Y	451	451 0	10
02	2688 X	2598	-0-	-90	-0-	655 1	3484 3	Y	454	449 0	15
03	2976 X	2331	-0-	-645	-0-	8 4	339 9	Y	283	290 0	8
						511 1	1849 3	Y			
						10 4	496 9	Y			
						469 1	1588 3	Y			
						42 4	499 9	Y			
						474 1	1534 3	Y			
						12 4	311 9	Y			

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 7H		RRCID -> 277846		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11964 PERF.12228 - 19436								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4402 X	1615	-0-	-2787	-0-	490 1	367 3	88 4	670 9	Y	609	603 0				17
11	4260 X	1120	-0-	-3140	-0-	491 1	305 3	80 4	244 9	Y	222	235 0				4
12	4402 X	3334	-0-	-1068	-0-	539 1	2333 3	86 4	376 9	Y	342	338 0				8
01	3410 X	2652	-0-	-758	-0-	550 1	1724 3	119 4	259 9	Y	235	237 0				6
02	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	474 1	1084 3	125 4	165 9	Y	150	152 0				4
03	3348 X	489	-0-	-2859	-0-	333 1	62 3	71 4	23 9	Y	21	24 0				1

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 309H		RRCID -> 277848		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11896 PERF.12382 - 19323								
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	166 1	8 3	30 4		Y	-0-					-0-
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	321 1	62 3	53 4	118 9	Y	107	105 0				2
12	248 N	113	-0-	-135	-0-	86 1	13 3	14 4		Y	-0-	2 0				-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	504 N	44	-0-	-460	-0-	2 1	42 3			Y	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 511H		RRCID -> 278024		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11845 PERF.12464 - 19290								
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	198 1	14 3	35 4	7 9	Y	6	6 0				-0-
11	270 N	42	-0-	-228	-0-	11 1	7 3	2 4	22 9	Y	20	20 0				-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	112 1	22 3	18 4	1 9	Y	1	1 0				-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 508H		RRCID -> 278025		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11834 PERF.12558 - 19095								
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	274 1	17 3	49 4	23 9	Y	21	21 0				1
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1 0				-0-
12	217 N	116	-0-	-101	-0-	79 1	16 3	13 4	8 9	Y	7	7 0				-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 10H		RRCID -> 278174		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11926 PERF.12234 - 19483								
10	248 N	93	-0-	-155	-0-	35 1	22 3	6 4	30 9	Y	27	26 0				1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0				-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	14 1	2 4	47 9		Y	43	42 0				1
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1 0				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
NITSCH UNIT A		WELL #: 8H		RRCID -> 278187		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 13002		PERF.12854 - 18349	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	8649 X	4092	-0-	-4557	-0-	877 1	2940 3	Y	210	229 0	15
						44 4	231 9				
11	8370 X	3810	-0-	-4560	-0-	965 1	2574 3	Y	159	159 0	15
						96 4	175 9				
12	8649 X	3962	-0-	-4687	-0-	932 1	2712 3	Y	187	188 0	14
						112 4	206 9				
01	8060 X	4071	-0-	-3989	-0-	1100 1	2530 3	Y	201	202 0	13
						220 4	221 9				
02	5936 X	1663	-0-	-4273	-0-	678 1	799 3	Y	113	115 0	11
						62 4	124 9				
*03	9344 X	9344	-0-	-0-	-0-	1228 1	7521 3	Y	485	458 0	38
						61 4	534 9				

NITSCH UNIT A		WELL #: 310H		RRCID -> 278188		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 12952		PERF.12927 - 18306	
10	8494 X	8072	-0-	-422	-0-	1208 1	5543 3	Y	1145	1074 0	83
						61 4	1260 9				
11	8220 X	7162	-0-	-1058	-0-	1178 1	4686 3	Y	1074	1057 0	100
						117 4	1181 9				
12	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	1154 1	5196 3	Y	1543	1530 0	113
						139 4	1697 9				
01	8060 X	7475	-0-	-585	-0-	1319 1	4705 3	Y	1079	1121 0	71
						264 4	1187 9				
02	11073 X	11073	-0-	-0-	-0-	1366 1	8640 3	Y	857	848 0	80
						124 4	943 9				
*03	15841 X	15841	-0-	-0-	-0-	1495 1	13183 3	Y	990	993 0	77
						74 4	1089 9				

NITSCH UNIT A		WELL #: 313H		RRCID -> 278190		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 12952		PERF.12820 - 18332	
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	496	-0-	496	496	227 1	258 3	Y	-0-		-0-
						11 4					

NITSCH UNIT A		WELL #: 509H		RRCID -> 278192		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 12862		PERF.12930 - 18100	
10	8680 X	5155	-0-	-3525	-0-	1317 1	3534 3	Y	216	200 0	16
						66 4	238 9				
11	5370 X	4115	-0-	-1255	-0-	1228 1	2566 3	Y	181	180 0	17
						122 4	199 9				
12	5549 X	4945	-0-	-604	-0-	1150 1	3417 3	Y	218	219 0	16
						138 4	240 9				
01	5146 X	3200	-0-	-1946	-0-	1029 1	1717 3	Y	226	227 0	15
						205 4	249 9				
02	4648 X	474	-0-	-4174	-0-	400 1	1 3	Y	34	46 0	3
						36 4	37 9				
03	5146 X	466	-0-	-4680	-0-	421 1	21 4	Y	22	23 0	2
						24 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
NITSCH UNIT A		WELL #: 512H		RRCID -> 278347		COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 12873 PERF.12964 - 18105		
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	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	464 1	4506 3	Y	403	402 0	29
						23 4	443 9				
11	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	506 1	5605 3	Y	289	291 0	27
						50 4	318 9				
12	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	510 1	6334 3	Y	329	332 0	24
						61 4	362 9				
01	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	440 1	4423 3	Y	437	432 0	29
						88 4	481 9				
02	6328 X	5573	-0-	-755	-0-	491 1	4486 3	Y	501	483 0	47
						45 4	551 9				
03	7254 X	4195	-0-	-3059	-0-	543 1	2941 3	Y	622	621 0	48
						27 4	684 9				
NITSCH UNIT A		WELL #: 11H		RRCID -> 278348		COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 13005 PERF.12826 - 18332		
10	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	1358 1	6805 3	Y	429	420 0	31
						68 4	472 9				
11	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	1254 1	4971 3	Y	261	268 0	24
						124 4	287 9				
12	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	1128 1	4201 3	Y	262	267 0	19
						136 4	288 9				
01	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	1268 1	4812 3	Y	339	336 0	22
						253 4	373 9				
02	7868 X	3704	-0-	-4164	-0-	922 1	2445 3	Y	230	230 0	22
						84 4	253 9				
03	8711 X	586	-0-	-8125	-0-	455 1	23 4	Y	98	112 0	8
						108 9					
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 278349		COMPL. DATE 07/29/2015			TOTAL DEPTH 12434 PERF.12776 - 16232		
10	4216 X	3504	-0-	-712	-0-	239 1	2818 3	Y	400	400 0	8
						7 4	440 9				
11	4080 X	1828	-0-	-2252	-0-	127 1	1438 3	Y	235	239 0	4
						4 4	259 9				
12	4092 X	2696	-0-	-1396	-0-	202 1	2240 3	Y	228	228 0	4
						3 4	251 9				
01	4092 X	2910	-0-	-1182	-0-	207 1	2447 3	Y	227	226 0	5
						6 4	250 9				
02	3276 X	771	-0-	-2505	-0-	117 1	553 3	Y	89	92 0	2
						3 4	98 9				
03	3503 X	2558	-0-	-945	-0-	398 1	1913 3	Y	215	211 0	6
						10 4	237 9				
EASLEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 278350		COMPL. DATE 07/29/2015			TOTAL DEPTH 12441 PERF.12805 - 16277		
10	5053 X	3908	-0-	-1145	-0-	309 1	3097 3	Y	448	448 0	9
						9 4	493 9				
11	6270 X	1962	-0-	-4308	-0-	137 1	1534 3	Y	261	266 0	4
						4 4	287 9				
12	5177 X	2562	-0-	-2615	-0-	185 1	2068 3	Y	278	277 0	5
						3 4	306 9				
01	5177 X	2543	-0-	-2634	-0-	177 1	2068 3	Y	266	265 0	6
						5 4	293 9				
02	3780 X	3130	-0-	-650	-0-	315 1	2458 3	Y	316	316 0	6
						9 4	348 9				
*03	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	593 1	6981 3	Y	551	543 0	14
						17 4	606 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 278457 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13310 - 17789															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	9920 X	7725	-0-	-2195	-0-	949 1	5564 3	35 4	1177 9	Y	1070	1092 0			196
11	9060 X	7252	-0-	-1808	-0-	821 1	5306 3	74 4	1051 9	Y	955	950 0			201
12	9362 X	9200	-0-	-162	-0-	915 1	7073 3	197 4	1015 9	Y	923	880 0			244
01	9362 X	3245	-0-	-6117	-0-	234 1	2417 3	125 4	469 9	Y	426	455 0			215
02	7504 X	808	-0-	-6696	-0-	48 1	646 3	46 4	68 9	Y	62	254 0			23
03	9207 X	8480	-0-	-727	-0-	609 1	6388 3	593 4	890 9	Y	809	638 0			194

MOBIL UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 278587 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12577 - 17143															
10	2108 N	2102	-0-	-6	-0-	201 1	1735 3	3 4	163 9	Y	148	150 0			3
11	1950 N	1080	-0-	-870	-0-	290 1	713 3	5 4	72 9	Y	65	67 0			1
12	2263 N	1011	-0-	-1252	-0-	446 1	453 3	10 4	102 9	Y	93	92 0			2
01	2108 N	479	-0-	-1629	-0-	110 1	307 3	5 4	57 9	Y	52	53 0			1
02	2044 X	1349	-0-	-695	-0-	489 1	626 3	15 4	219 9	Y	199	195 0			5
03	2108 X	1517	-0-	-591	-0-	566 1	593 3	18 4	340 9	Y	309	308 0			6

MOBIL UNIT D WELL #: 6H RRCID -> 278588 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12624 - 17134															
10	4464 X	3532	-0-	-932	-0-	431 1	2730 3	7 4	364 9	Y	331	334 0			6
11	3900 X	3540	-0-	-360	-0-	563 1	2564 3	11 4	402 9	Y	365	363 0			8
12	3720 X	3225	-0-	-495	-0-	808 1	2033 3	19 4	365 9	Y	332	334 0			6
01	3658 X	2612	-0-	-1046	-0-	617 1	1607 3	26 4	362 9	Y	329	327 0			8
02	3024 X	2432	-0-	-592	-0-	521 1	1755 3	16 4	140 9	Y	127	132 0			3
*03	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	632 1	2188 3	20 4	595 9	Y	541	534 0			10

MOBIL UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 278717 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12178 PERF.12563 - 17150															
10	3441 X	3004	-0-	-437	-0-	185 1	2634 3	3 4	182 9	Y	165	166 0			3
11	3030 X	2740	-0-	-290	-0-	234 1	2192 3	5 4	309 9	Y	281	278 0			6
12	3441 X	2878	-0-	-563	-0-	179 1	2458 3	4 4	237 9	Y	215	217 0			4
01	3441 X	3147	-0-	-294	-0-	199 1	2558 3	8 4	382 9	Y	347	343 0			8
02	2716 X	2685	-0-	-31	-0-	188 1	2081 3	6 4	410 9	Y	373	372 0			9
03	3007 X	2847	-0-	-160	-0-	577 1	1822 3	18 4	430 9	Y	391	393 0			7

 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4278 X	337	-0-	-3941	-0-	226	1	1	3	Y	97	98	0			2
							3	4	107	9						
11	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
12	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
01	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	332	1	2516	3	Y	378	369	0			9
							11	4	416	9						
03	341 X	274	-0-	-67	-0-	77	1	152	3	Y	39	47	0			1
							2	4	43	9						

 MAY UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 278783 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12367 - 16411

10	14B2 EXT	5584	-0-	5584	6125	877	1	2830	3	Y	1700	1645	0			65
							7	4	1870	9						
11	14B2 EXT	4611	-0-	4611	10736	759	1	2089	3	Y	1598	1592	0			71
							5	4	1758	9						
12	14B2 EXT	3815	-0-	3815	14551	718	1	1758	3	Y	1211	1230	0			52
							7	4	1332	9						
01	18415 X	3864	-0-	-14551	-0-	724	1	1934	3	Y	1083	1098	0			37
							15	4	1191	9						
02	4228 X	2649	-0-	-1579	-0-	567	1	1266	3	Y	719	726	0			30
							25	4	791	9						
03	4681 X	1130	-0-	-3551	-0-	378	1	5	3	Y	674	680	0			24
							6	4	741	9						

 SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C WELL #: 502H RRCID -> 278792 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11807 PERF.12986 - 15973

10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	565	1	236	3	Y	272	268	0			8
							101	4	299	9						
11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	571	1	341	3	Y	639	635	0			12
							94	4	703	9						
12	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	569	1	279	3	Y	167	175	0			4
							91	4	184	9						
01	1209 N	1074	-0-	-135	-0-	550	1	253	3	Y	139	139	0			4
							118	4	153	9						
02	1344 N	856	-0-	-488	-0-	485	1	107	3	Y	124	125	0			3
							128	4	136	9						
03	1116 N	680	-0-	-436	-0-	446	1	52	3	Y	79	80	0			2
							95	4	87	9						

 HOLLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278844 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12510 - 16348

10	2201 N	1461	-0-	-740	-0-	644	1	373	3	Y	386	385	0			8
							19	4	425	9						
11	1830 N	1331	-0-	-499	-0-	650	1	253	3	Y	373	375	0			6
							18	4	410	9						
12	1767 N	1612	-0-	-155	-0-	701	1	502	3	Y	363	362	0			7
							10	4	399	9						
01	1457 N	1326	-0-	-131	-0-	635	1	331	3	Y	311	311	0			7
							18	4	342	9						
02	1232 N	962	-0-	-270	-0-	460	1	142	3	Y	316	317	0			6
							12	4	348	9						
03	1612 N	994	-0-	-618	-0-	419	1	49	3	Y	469	463	0			12
							10	4	516	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
HOLLMAN UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 278985		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 12306		PERF.12474 - 16669	
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	6448 X	4458	-0-	-1990	-0-	880 1 27 4	3221 3 330 9	Y	300	298 0	6
11	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	899 1 25 4	3118 3 1638 9	Y	1489	1471 0	24
12	4681 X	4497	-0-	-184	-0-	933 1 13 4	3109 3 442 9	Y	402	418 0	8
01	4681 X	4077	-0-	-604	-0-	849 1 24 4	2950 3 254 9	Y	231	234 0	5
02	5292 X	914	-0-	-4378	-0-	174 1 5 4	673 3 62 9	Y	56	60 0	1
03	5859 X	4685	-0-	-1174	-0-	753 1 20 4	3671 3 241 9	Y	219	214 0	6
DIRECT ASSETS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 278992		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 12060		PERF.12460 - 17600	
10	3751 X	1326	-0-	-2425	-0-	546 1 65 4	547 3 168 9	Y	153	158 0	4
11	3000 X	1658	-0-	-1342	-0-	354 1 64 4	534 3 706 9	Y	642	631 0	15
12	3224 X	2627	-0-	-597	-0-	584 1 103 4	1111 3 829 9	Y	754	746 0	23
01	2697 X	2138	-0-	-559	-0-	528 1 25 4	903 3 682 9	Y	620	627 0	16
02	1988 X	1769	-0-	-219	-0-	304 1 19 4	1071 3 375 9	Y	341	347 0	10
03	2635 X	1602	-0-	-1033	-0-	302 1 16 4	892 3 392 9	Y	356	356 0	10
MAY B UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 279559		COMPL. DATE 11/24/2015		TOTAL DEPTH 12325		PERF.12850 - 17379	
10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	559 1 17 4	390 3 561 9	Y	510	510 0	10
11	930 N	908	-0-	-22	-0-	509 1 14 4	11 3 374 9	Y	340	345 0	5
12	1209 N	287	-0-	-922	-0-	113 1 2 4	1 3 171 9	Y	155	157 0	3
01	1519 N	736	-0-	-783	-0-	345 1 10 4	4 3 377 9	Y	343	339 0	7
02	1372 X	9	-0-	-1363	-0-	7 1	2 9	Y	2	9 0	-0-
03	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 MAY B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279630 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12752 - 17271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	928	1	976	3	Y	370	372	0			6
						22	4	407	9							
*05	2263 X	1535	-0-	-728	-0-	547	1	769	3	Y	187	188	0			5
						13	4	206	9							
*06	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	783	1	2292	3	Y	465	465	0			5
						34	4	512	9							
*07	2418 X	2407	-0-	-11	-0-	823	1	1240	3	Y	290	291	0			4
						25	4	319	9							
*08	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	765	1	1175	3	Y	350	347	0			7
						41	4	385	9							
*09	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	829	1	1310	3	Y	283	284	0			6
						36	4	311	9							
*10	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	789	1	1720	3	Y	353	352	0			7
						24	4	388	9							
*11	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	880	1	1954	3	Y	372	373	0			6
						24	4	409	9							
*12	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	628	1	1621	3	Y	157	160	0			3
						9	4	173	9							
*01	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	819	1	1853	3	Y	295	292	0			6
						24	4	325	9							
*02	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	666	1	1509	3	Y	186	188	0			4
						18	4	205	9							
*03	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	755	1	1844	3	Y	170	170	0			4
						19	4	187	9							

KENNEDY WELL #: 9H RRCID -> 279729 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.13424 - 19407

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-

KENNEDY WELL #: 320H RRCID -> 279836 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12871 - 20327

10	3596 X	3281	-0-	-315	-0-	510	1	2091	3	Y	611	615	0			11
						8	4	672	9							
11	3210 X	3171	-0-	-39	-0-	474	1	1911	3	Y	706	702	0			15
						9	4	777	9							
12	3534 X	3093	-0-	-441	-0-	480	1	1892	3	Y	645	648	0			12
						11	4	710	9							
01	3410 X	2921	-0-	-489	-0-	454	1	1774	3	Y	613	610	0			15
						19	4	674	9							
02	2772 X	2662	-0-	-110	-0-	395	1	1664	3	Y	537	540	0			12
						12	4	591	9							
03	3069 X	2882	-0-	-187	-0-	459	1	1768	3	Y	582	583	0			11
						15	4	640	9							

KENNEDY WELL #: 519H RRCID -> 279837 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12707 - 19918

10	2263 X	1280	-0-	-983	-0-	275	1	857	3	Y	131	132	0			2
						4	4	144	9							
11	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	504	1	1836	3	Y	334	329	0			7
						9	4	367	9							
12	2542 X	2421	-0-	-121	-0-	568	1	1612	3	Y	207	210	0			4
						13	4	228	9							
01	2542 X	1755	-0-	-787	-0-	422	1	1102	3	Y	194	193	0			5
						18	4	213	9							
02	2548 X	2164	-0-	-384	-0-	401	1	1323	3	Y	389	385	0			9
						12	4	428	9							
03	2821 X	2057	-0-	-764	-0-	529	1	1168	3	Y	312	315	0			6
						17	4	343	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 14H RRCID -> 279839 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 12439 PERF.12490 - 17604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	676	1	2935	3	Y	325	323	0		8
						79	4	358	9						
11	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	667	1	3197	3	Y	387	386	0		9
						119	4	426	9						
12	4030 X	2796	-0-	-1234	-0-	479	1	2067	3	Y	152	156	0		5
						83	4	167	9						
01	4061 X	3591	-0-	-470	-0-	678	1	2423	3	Y	416	410	0		11
						32	4	458	9						
02	4116 X	3022	-0-	-1094	-0-	626	1	2010	3	Y	315	317	0		9
						39	4	347	9						
03	4557 X	3277	-0-	-1280	-0-	635	1	2144	3	Y	423	420	0		12
						33	4	465	9						

FOSTER UNIT WELL #: 509H RRCID -> 279840 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12877 - 17809

10	4929 X	4576	-0-	-353	-0-	661	1	3531	3	Y	342	344	0		10
						8	4	376	9						
11	4770 X	3962	-0-	-808	-0-	610	1	2992	3	Y	317	316	0		11
						11	4	349	9						
12	4929 X	4903	-0-	-26	-0-	649	1	3908	3	Y	307	308	0		10
						8	4	338	9						
01	4712 X	4267	-0-	-445	-0-	614	1	3303	3	Y	307	310	0		7
						12	4	338	9						
02	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	618	1	3529	3	Y	422	415	0		14
						56	4	464	9						
*03	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	584	1	3882	3	Y	593	591	0		16
						15	4	652	9						

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279841 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12755 - 19784

10	6541 X	4480	-0-	-2061	-0-	649	1	3364	3	Y	406	405	0		8
						20	4	447	9						
11	6330 X	3402	-0-	-2928	-0-	552	1	2443	3	Y	356	358	0		6
						15	4	392	9						
12	5270 X	3720	-0-	-1550	-0-	654	1	2681	3	Y	342	342	0		6
						9	4	376	9						
01	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	725	1	5312	3	Y	571	565	0		12
						21	4	628	9						
02	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	661	1	4287	3	Y	427	431	0		8
						19	4	470	9						
*03	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	685	1	4188	3	Y	502	497	0		13
						18	4	552	9						

HOLLMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279880 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12555 - 16643

10	1271 X	1043	-0-	-228	-0-	612	1	14	3	Y	363	363	0		7
						18	4	399	9						
11	1050 X	1004	-0-	-46	-0-	615	1	14	3	Y	325	327	0		5
						17	4	358	9						
12	1085 X	998	-0-	-87	-0-	640	1	6	3	Y	312	311	0		6
						9	4	343	9						
01	1085 X	941	-0-	-144	-0-	585	1	13	3	Y	296	296	0		6
						17	4	326	9						
02	924 N	605	-0-	-319	-0-	338	1	9	3	Y	226	228	0		4
						9	4	249	9						
03	992 N	951	-0-	-41	-0-	538	1	8	3	Y	356	351	0		9
						13	4	392	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 280131		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 12377 PERF.12801 - 18536						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	8742 X	7474	-0-	-1268	-0-	859 1	6051 3	26 4	538 9	Y	489	487 0			10
11	8460 X	6381	-0-	-2079	-0-	813 1	5047 3	22 4	499 9	Y	454	457 0			7
12	7688 X	7356	-0-	-332	-0-	918 1	5954 3	14 4	470 9	Y	427	426 0			8
01	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	905 1	6554 3	26 4	497 9	Y	452	450 0			10
02	6944 X	6072	-0-	-872	-0-	783 1	4862 3	23 4	404 9	Y	367	370 0			7
03	7471 X	4682	-0-	-2789	-0-	770 1	3537 3	20 4	355 9	Y	323	322 0			8

FOSTER UNIT		WELL #: 508H		RRCID -> 280185		COMPL. DATE 01/07/2016			TOTAL DEPTH 12717 PERF.12922 - 18252						
10	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	782 1	4509 3	10 4	351 9	Y	319	319 0			10
11	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	755 1	4594 3	13 4	385 9	Y	350	347 0			13
12	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	789 1	5444 3	9 4	385 9	Y	350	352 0			11
01	5642 X	5236	-0-	-406	-0-	734 1	4056 3	15 4	431 9	Y	392	394 0			9
02	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	681 1	4699 3	61 4	404 9	Y	367	364 0			12
03	6634 X	5819	-0-	-815	-0-	658 1	4873 3	17 4	271 9	Y	246	251 0			7

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 280250		COMPL. DATE 10/19/2015			TOTAL DEPTH 12230 PERF.12898 - 18597						
10	5146 X	1605	-0-	-3541	-0-	679 1	478 3	20 4	428 9	Y	389	388 0			8
11	4140 X	2495	-0-	-1645	-0-	714 1	1192 3	19 4	570 9	Y	518	518 0			8
12	3534 X	1721	-0-	-1813	-0-	660 1	693 3	9 4	359 9	Y	326	328 0			6
01	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	757 1	2346 3	22 4	602 9	Y	547	541 0			12
02	2324 X	1735	-0-	-589	-0-	623 1	831 3	17 4	264 9	Y	240	247 0			5
03	2573 X	2240	-0-	-333	-0-	696 1	1150 3	18 4	376 9	Y	342	338 0			9

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 280324		COMPL. DATE 04/02/2016			TOTAL DEPTH 12414 PERF.13245 - 19185						
10	6603 X	5136	-0-	-1467	-0-	724 1	3972 3	9 4	431 9	Y	392	393 0			12
11	6390 X	2154	-0-	-4236	-0-	554 1	1229 3	10 4	361 9	Y	328	328 0			12
12	5642 X	1455	-0-	-4187	-0-	514 1	599 3	5 4	337 9	Y	306	308 0			10
01	5642 X	1538	-0-	-4104	-0-	452 1	659 3	9 4	418 9	Y	380	382 0			8
02	5096 X	1839	-0-	-3257	-0-	436 1	1069 3	39 4	295 9	Y	268	267 0			9
03	5146 X	2551	-0-	-2595	-0-	505 1	1768 3	12 4	266 9	Y	242	244 0			7

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
FRANKE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 280325		COMPL. DATE 04/02/2016			TOTAL DEPTH 12431 PERF.13289 - 18170				
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	497	-0-	-3998	-0-	257	1 3	211 26	Y	24	36	0	1
11	3720 X	1936	-0-	-1784	-0-	588	1 4	881 457	Y	415	401	0	15
12	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	624	1 4	2052 548	Y	498	497	0	16
01	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	558	1 4	2664 733	Y	666	667	0	15
02	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	511	1 4	2632 452	Y	411	412	0	14
*03	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	543	1 4	2933 561	Y	510	510	0	14

FRANKE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 280326		COMPL. DATE 04/02/2016			TOTAL DEPTH 12488 PERF.12917 - 17026				
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	519	1 4	5 26	Y	-0-	3	0	-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	427	1 4	9 457	Y	-0-			-0-
12	465 N	434	-0-	-31	-0-	428	1 4	2 458	Y	-0-			-0-
01	465 N	374	-0-	-91	-0-	325	1 4	43 733	Y	-0-			-0-
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	292	1 4	4 452	Y	178	172	0	6
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	26	4	196 9	Y	-0-	6	0	-0-

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 280327		COMPL. DATE 10/08/2015			TOTAL DEPTH 12207 PERF.12692 - 18739				
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-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-

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 280328		COMPL. DATE 10/19/2015			TOTAL DEPTH 12212 PERF.12907 - 18809				
10	4216 X	2204	-0-	-2012	-0-	723	1 4	887 572	Y	520	516	0	11
11	3960 X	2438	-0-	-1522	-0-	778	1 4	966 673	Y	612	613	0	10
12	3100 X	1545	-0-	-1555	-0-	642	1 4	662 232	Y	211	217	0	4
01	2201 X	1289	-0-	-912	-0-	501	1 4	358 416	Y	378	374	0	8
02	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	497	1 4	2139 1964	Y	1785	1759	0	34
*03	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	517	1 4	1408 734	Y	667	684	0	17

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC URRUTIA UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
		WELL #: 4H		RRCID -> 280333		COMPL. DATE 03/17/2016			TOTAL DEPTH 12923 PERF.12615 - 18430		
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	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	560 1	1126 3	Y	337	337 0	10
11	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	7 4	371 9				
12	3100 N	3958	-0-	858	858	596 1	1409 3	Y	682	667 0	25
01	2822 N	1964	-0-	-858	-0-	10 4	750 9				
02	2576 X	2245	-0-	-331	-0-	605 1	1722 3	Y	1476	1453 0	48
03	3968 X	2788	-0-	-1180	-0-	7 4	1624 9				
						468 1	1104 3	Y	348	388 0	8
						9 4	383 9				
						507 1	1248 3	Y	404	398 0	14
						46 4	444 9				
						534 1	1589 3	Y	593	591 0	16
						13 4	652 9				
URRUTIA UNIT		WELL #: 506H		RRCID -> 280334		COMPL. DATE 03/17/2016			TOTAL DEPTH 12113 PERF.12586 - 18299		
10	3131 X	2717	-0-	-414	-0-	570 1	1369 3	Y	701	702 0	21
11	2970 X	2763	-0-	-207	-0-	7 4	771 9				
12	3224 X	3155	-0-	-69	-0-	676 1	1738 3	Y	306	316 0	11
01	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	12 4	337 9				
02	2576 X	919	-0-	-1657	-0-	673 1	1839 3	Y	578	570 0	19
03	3162 X	613	-0-	-2549	-0-	7 4	636 9				
						582 1	1748 3	Y	645	650 0	14
						12 4	710 9				
						427 1	124 3	Y	299	303 0	10
						39 4	329 9				
						485 1	20 3	Y	88	96 0	2
						11 4	97 9				
URRUTIA UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 280335		COMPL. DATE 03/17/2016			TOTAL DEPTH 12209 PERF.12728 - 18282		
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	497 1	27 3	Y	304	301 0	9
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	6 4	334 9				
12	930 N	616	-0-	-314	-0-	495 1	14 3	Y	250	250 0	9
01	868 N	499	-0-	-369	-0-	8 4	275 9				
02	840 X	488	-0-	-352	-0-	478 1	3 3	Y	118	123 0	4
03	868 X	114	-0-	-754	-0-	5 4	130 9				
						396 1	12 3	Y	75	77 0	2
						8 4	83 9				
						410 1	10 3	Y	28	29 0	1
						37 4	31 9				
						91 1	2 3	Y	17	18 0	-0-
						2 4	19 9				
URRUTIA UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 280336		COMPL. DATE 03/20/2016			TOTAL DEPTH 12198 PERF.12528 - 18326		
10	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	663 1	430 3	Y	896	894 0	27
11	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	8 4	986 9				
12	2015 N	1948	-0-	-67	-0-	645 1	515 3	Y	578	584 0	21
01	2046 N	1713	-0-	-333	-0-	11 4	636 9				
02	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	641 1	498 3	Y	729	726 0	24
*03	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	7 4	802 9				
						571 1	661 3	Y	427	442 0	9
						11 4	470 9				
						498 1	539 3	Y	793	775 0	27
						45 4	872 9				
						593 1	1021 3	Y	706	714 0	19
						14 4	777 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
URRUTIA UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 280337		COMPL. DATE 03/17/2016			TOTAL DEPTH 12218 PERF.12586 - 18109							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2046 N	1212	-0-	-834	-0-	590 1	551 3	7 4	64 9	Y	58	62 0				2
11	1980 N	862	-0-	-1118	-0-	584 1	201 3	10 4	67 9	Y	61	61 0				2
12	2418 N	687	-0-	-1731	-0-	553 1	111 3	6 4	17 9	Y	15	17 0				-0-
01	1209 N	689	-0-	-520	-0-	393 1	194 3	8 4	94 9	Y	85	83 0				2
02	812 N	45	-0-	-767	-0-	8 1	33 3	1 4	3 9	Y	3	5 0				-0-
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY		WELL #: 319H		RRCID -> 280400		COMPL. DATE 12/23/2015			TOTAL DEPTH 12142 PERF.12798 - 19665							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	19 1	342 3	1 4	85 9	Y	77	75 0				2
02	T. A.	399	-0-	399	399	16 1	309 3	1 4	73 9	Y	66	66 0				2
03	T. A.	329	-0-	329	728	13 1	242 3	74 9		Y	67	68 0				1

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 6H		RRCID -> 280466		COMPL. DATE 05/04/2016			TOTAL DEPTH 11905 PERF.12420 - 19437							
10	5146 X	4566	-0-	-580	-0-	565 1	3443 3	101 4	457 9	Y	415	411 0				12
11	4980 X	4393	-0-	-587	-0-	566 1	3238 3	93 4	496 9	Y	451	454 0				9
12	5115 X	3280	-0-	-1835	-0-	503 1	2242 3	81 4	454 9	Y	413	412 0				10
01	5115 X	3820	-0-	-1295	-0-	583 1	2637 3	126 4	474 9	Y	431	430 0				11
02	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	579 1	3495 3	153 4	549 9	Y	499	497 0				13
03	4557 X	4045	-0-	-512	-0-	465 1	3026 3	99 4	455 9	Y	414	416 0				11

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 280519		COMPL. DATE 08/02/2016			TOTAL DEPTH 12454 PERF.12480 - 18488							
10	7688 X	5448	-0-	-2240	-0-	675 1	4331 3	20 4	422 9	Y	384	383 0				8
11	7440 X	5411	-0-	-2029	-0-	714 1	4260 3	20 4	417 9	Y	379	381 0				6
12	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	779 1	4967 3	12 4	440 9	Y	400	398 0				8
01	5921 X	5613	-0-	-308	-0-	727 1	4501 3	21 4	364 9	Y	331	332 0				7
02	5096 X	4547	-0-	-549	-0-	559 1	3710 3	16 4	262 9	Y	238	240 0				5
03	6200 X	5272	-0-	-928	-0-	710 1	4170 3	19 4	373 9	Y	339	335 0				9

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
HOLLMAN UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 280524		COMPL. DATE 11/11/2015			TOTAL DEPTH 12445 PERF.12445 - 17828		
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	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	548 1	353 3	Y	266	265 0	6
						66 4	293 9				
11	1080 N	875	-0-	-205	-0-	474 1	82 3	Y	211	212 0	5
						87 4	232 9				
12	1085 N	825	-0-	-260	-0-	415 1	72 3	Y	240	238 0	7
						74 4	264 9				
01	1271 N	1199	-0-	-72	-0-	619 1	141 3	Y	372	369 0	10
						30 4	409 9				
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	539 1	219 3	Y	275	277 0	8
						33 4	303 9				
*03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	515 1	211 3	Y	230	232 0	6
						27 4	253 9				
URRUTIA UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 280546		COMPL. DATE 03/21/2016			TOTAL DEPTH 12211 PERF.12536 - 18108		
10	2697 X	2467	-0-	-230	-0-	656 1	988 3	Y	741	739 0	22
						8 4	815 9				
11	2220 X	2090	-0-	-130	-0-	623 1	785 3	Y	610	610 0	22
						11 4	671 9				
12	2294 X	2023	-0-	-271	-0-	613 1	773 3	Y	573	576 0	19
						7 4	630 9				
01	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	570 1	1627 3	Y	577	583 0	13
						11 4	635 9				
02	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	518 1	1005 3	Y	582	575 0	20
						47 4	640 9				
03	2015 N	707	-0-	-1308	-0-	471 1	96 3	Y	117	134 0	3
						11 4	129 9				
BARBOZA UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 280727		COMPL. DATE 04/09/2016			TOTAL DEPTH 12662 PERF.12827 - 16724		
10	3224 X	2316	-0-	-908	-0-	642 1	1250 3	Y	376	377 0	8
						10 4	414 9				
11	3000 X	2340	-0-	-660	-0-	514 1	1382 3	Y	397	394 0	11
						7 4	437 9				
12	3100 X	2926	-0-	-174	-0-	546 1	1655 3	Y	654	648 0	17
						6 4	719 9				
01	3100 X	2725	-0-	-375	-0-	653 1	1579 3	Y	424	431 0	10
						27 4	466 9				
02	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	553 1	3329 3	Y	311	310 0	11
						25 4	342 9				
03	2914 X	2843	-0-	-71	-0-	672 1	1687 3	Y	432	435 0	8
						9 4	475 9				
BARBOZA UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 280728		COMPL. DATE 04/09/2016			TOTAL DEPTH 12590 PERF.12923 - 16805		
10	1116 N	931	-0-	-185	-0-	445 1	17 3	Y	420	419 0	9
						7 4	462 9				
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	603 1	2 3	Y	405	403 0	11
						9 4	446 9				
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	580 1	23 3	Y	378	379 0	10
						7 4	416 9				
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	626 1	2 3	Y	345	347 0	8
						26 4	380 9				
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	649 1	1 3	Y	248	248 0	8
						29 4	273 9				
*03	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	740 1	454 3	Y	363	364 0	7
						10 4	399 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 508H		RRCID -> 280943		COMPL. DATE 01/13/2017		TOTAL DEPTH 12353		PERF.12368 - 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	4526 X	4153	-0-	-373	-0-	873 1	3015 3	Y	217	218 0	4
11	4380 X	3373	-0-	-1007	-0-	26 4	239 9	Y	243	243 0	4
12	4526 X	2469	-0-	-2057	-0-	851 1	2232 3	Y	146	147 0	3
01	4526 X	2597	-0-	-1929	-0-	23 4	267 9	Y	297	294 0	6
02	3752 X	2323	-0-	-1429	-0-	778 1	1519 3	Y	163	166 0	3
03	4154 X	903	-0-	-3251	-0-	11 4	161 9	Y	53	55 0	1
						708 1	1542 3	Y			
						20 4	327 9	Y			
						490 1	1640 3	Y			
						14 4	179 9	Y			
						261 1	577 3	Y			
						7 4	58 9	Y			

FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 281078		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 12323		PERF.12781 - 18988	
10	9053 X	9053	-0-	-0-	-0-	594 1	8107 3	Y	304	298 0	6
11	19926 X	19926	-0-	-0-	-0-	18 4	334 9	Y	419	418 0	7
12	1829 X	112	-0-	-1717	-0-	1358 1	18069 3	Y	5	12 0	-0-
01	9052 X	-0-	-0-	-9052	-0-	38 4	461 9	Y	-0-	-0-	-0-
02	18592 X	217	-0-	-18375	-0-	102 1	3 3	Y	41	40 0	1
03	20584 X	5885	-0-	-14699	-0-	1 4	6 9	Y	479	468 0	12
						161 1	7 3	Y			
						4 4	45 9	Y			
						801 1	4536 3	Y			
						21 4	527 9	Y			

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 281178		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 12395		PERF.12374 - 18511	
10	7192 X	4332	-0-	-2860	-0-	623 1	3316 3	Y	340	341 0	7
11	6960 X	5928	-0-	-1032	-0-	19 4	374 9	Y	477	476 0	8
12	7161 X	6971	-0-	-190	-0-	752 1	4630 3	Y	482	481 0	9
01	6665 X	6567	-0-	-98	-0-	21 4	525 9	Y	416	416 0	9
02	5544 X	4569	-0-	-975	-0-	822 1	5607 3	Y	234	239 0	4
03	6975 X	6541	-0-	-434	-0-	12 4	530 9	Y	519	510 0	13
						770 1	5317 3	Y			
						22 4	458 9	Y			
						555 1	3741 3	Y			
						16 4	257 9	Y			
						688 1	5263 3	Y			
						19 4	571 9	Y			

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 281179		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 12394		PERF.12310 - 18677	
10	7223 X	5146	-0-	-2077	-0-	742 1	4067 3	Y	286	285 0	6
11	6990 X	4887	-0-	-2103	-0-	22 4	315 9	Y	296	297 0	5
12	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	697 1	3845 3	Y	655	648 0	12
01	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	19 4	326 9	Y	667	665 0	14
02	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	871 1	4849 3	Y	661	662 0	13
03	6448 X	5801	-0-	-647	-0-	13 4	721 9	Y	343	347 0	9
						834 1	4875 3	Y			
						24 4	734 9	Y			
						655 1	3924 3	Y			
						19 4	727 9	Y			
						758 1	4646 3	Y			
						20 4	377 9	Y			

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC KENNEDY		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 514H		RRCID -> 281415		COMPL. DATE 09/25/2016				TOTAL DEPTH 12292 PERF.12539 - 18971						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	7130 X	262	-0-	-6868	-0-	158	1 2 4	33	3 69 9	Y	63	71	0			1
11	6900 X	963	-0-	-5937	-0-	474	1 9 4	383	3 97 9	Y	88	87	0			2
12	7750 X	100	-0-	-7650	-0-	85	1 2 4	13	3	Y	-0-	2	0			-0-
01	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-					-0-
02	3668 X	311	-0-	-3357	-0-	97	1 3 4	144	3 67 9	Y	61	60	0			1
03	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 506H		RRCID -> 281442		COMPL. DATE 02/22/2016				TOTAL DEPTH 11850 PERF.12990 - 19248						
10	4526 X	3972	-0-	-554	-0-	547	1 98 4	3053	3 274 9	Y	249	246	0			7
11	3930 X	3405	-0-	-525	-0-	536	1 88 4	2542	3 239 9	Y	217	220	0			4
12	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	544	1 87 4	4059	3 347 9	Y	315	311	0			8
01	3968 X	672	-0-	-3296	-0-	172	1 37 4	419	3 44 9	Y	40	47	0			1
02	3584 X	41	-0-	-3543	-0-	22	1 6 4	1	3 12 9	Y	11	12	0			-0-
03	5022 X	200	-0-	-4822	-0-	155	1 33 4	3	3 9 9	Y	8	8	0			-0-
KENNEDY		WELL #: 13H		RRCID -> 281497		COMPL. DATE 09/26/2016				TOTAL DEPTH 12419 PERF.12423 - 18819						
10	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	922	1 15 4	5975	3 591 9	Y	537	538	0			10
11	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	888	1 17 4	6425	3 619 9	Y	563	561	0			12
12	7223 X	6922	-0-	-301	-0-	796	1 19 4	5616	3 491 9	Y	446	450	0			8
01	7502 X	7174	-0-	-328	-0-	666	1 27 4	6031	3 450 9	Y	409	407	0			10
02	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	571	1 19 4	6428	3 545 9	Y	495	494	0			11
*03	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	647	1 22 4	7402	3 373 9	Y	339	344	0			6
KENNEDY		WELL #: 512H		RRCID -> 281498		COMPL. DATE 09/26/2016				TOTAL DEPTH 12355 PERF.12349 - 19462						
10	6603 X	6444	-0-	-159	-0-	767	1 13 4	5078	3 586 9	Y	533	536	0			10
11	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	683	1 13 4	5279	3 684 9	Y	622	619	0			13
12	6882 X	6515	-0-	-367	-0-	663	1 16 4	4972	3 864 9	Y	785	783	0			15
01	6448 X	5388	-0-	-1060	-0-	594	1 24 4	4265	3 505 9	Y	459	463	0			11
02	6216 X	3105	-0-	-3111	-0-	368	1 12 4	2297	3 428 9	Y	389	391	0			9
03	6882 X	3577	-0-	-3305	-0-	566	1 18 4	2435	3 558 9	Y	507	507	0			9

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 303H RRCID -> 281522 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12614 - 18325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	5642 X	2582	-0-	-3060	-0-	687	1	1230	3	Y	600	596	0	23	
						5	4	660	9						
11	4920 X	3299	-0-	-1621	-0-	690	1	1392	3	Y	1103	1077	0	49	
						4	4	1213	9						
12	3937 X	2458	-0-	-1479	-0-	655	1	1091	3	Y	642	663	0	28	
						6	4	706	9						
01	3937 X	1500	-0-	-2437	-0-	683	1	2	3	Y	728	731	0	25	
						14	4	801	9						
02	3416 X	1345	-0-	-2071	-0-	564	1	25	4	Y	687	683	0	29	
						756	9								
03	3410 X	457	-0-	-2953	-0-	217	1	3	4	Y	215	236	0	8	
						237	9								

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 302H RRCID -> 281553 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12676 - 18611

10	3999 X	3563	-0-	-436	-0-	678	1	2064	3	Y	741	736	0	28	
						6	4	815	9						
11	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	648	1	1743	3	Y	1102	1081	0	49	
						4	4	1212	9						
12	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	658	1	1787	3	Y	1024	1029	0	44	
						7	4	1126	9						
01	3565 X	3407	-0-	-158	-0-	681	1	2070	3	Y	584	608	0	20	
						14	4	642	9						
02	3136 X	2566	-0-	-570	-0-	559	1	1502	3	Y	436	438	0	18	
						25	4	480	9						
*03	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	644	1	2900	3	Y	704	697	0	25	
						11	4	774	9						

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281554 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF.12684 - 18199

10	4712 X	2854	-0-	-1858	-0-	662	1	1843	3	Y	313	323	0	12	
						5	4	344	9						
11	4380 X	3158	-0-	-1222	-0-	667	1	2085	3	Y	365	361	0	16	
						4	4	402	9						
12	4092 X	3115	-0-	-977	-0-	669	1	2070	3	Y	335	337	0	14	
						7	4	369	9						
01	3627 X	3083	-0-	-544	-0-	658	1	2107	3	Y	276	281	0	9	
						14	4	304	9						
02	2940 X	2310	-0-	-630	-0-	658	1	1329	3	Y	266	264	0	11	
						30	4	293	9						
03	3255 X	2242	-0-	-1013	-0-	497	1	1469	3	Y	244	246	0	9	
						8	4	268	9						

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 502H RRCID -> 281558 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12481 PERF.12611 - 17938

10	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	665	1	2791	3	Y	765	757	0	29	
						6	4	842	9						
11	3570 X	3445	-0-	-125	-0-	617	1	2234	3	Y	536	541	0	24	
						4	4	590	9						
12	4061 X	3367	-0-	-694	-0-	617	1	2187	3	Y	506	508	0	22	
						6	4	557	9						
01	4278 X	3460	-0-	-818	-0-	626	1	2294	3	Y	479	485	0	16	
						13	4	527	9						
02	3416 X	2792	-0-	-624	-0-	527	1	1793	3	Y	407	406	0	17	
						24	4	448	9						
03	3782 X	3463	-0-	-319	-0-	562	1	2367	3	Y	476	476	0	17	
						10	4	524	9						

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 DAVILA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 281711 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12420 - 18237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	3100 N	3948	-0-	848	848	483	1	2648	3	Y	730	714	0			16
						14	4	803	9							
02	T. A.	5603	-0-	5603	6451	905	1	3887	3	Y	714	716	0			14
						26	4	785	9							
03	T. A.	5220	-0-	5220	11671	842	1	3699	3	Y	597	596	0			15
						22	4	657	9							

 DAVILA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281713 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12317 - 18179

10	7719 X	6878	-0-	-841	-0-	971	1	4827	3	Y	955	950	0			20
						29	4	1051	9							
11	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	965	1	4140	3	Y	778	786	0			12
						26	4	856	9							
12	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	972	1	5761	3	Y	810	807	0			15
						14	4	891	9							
01	6882 X	6251	-0-	-631	-0-	773	1	4834	3	Y	565	568	0			12
						22	4	622	9							
02	6216 X	5048	-0-	-1168	-0-	812	1	3646	3	Y	515	517	0			10
						23	4	567	9							
03	7626 X	5082	-0-	-2544	-0-	774	1	3984	3	Y	275	278	0			7
						21	4	303	9							

 DAVILA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 281714 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12551 - 18726

10	11005 X	3885	-0-	-7120	-0-	621	1	2748	3	Y	452	449	0			9
						19	4	497	9							
11	6510 X	3650	-0-	-2860	-0-	327	1	3077	3	Y	215	221	0			3
						9	4	237	9							
12	4712 X	3861	-0-	-851	-0-	333	1	3305	3	Y	198	197	0			4
						5	4	218	9							
01	4712 X	3810	-0-	-902	-0-	314	1	3297	3	Y	173	173	0			4
						9	4	190	9							
02	3808 X	2773	-0-	-1035	-0-	686	1	1674	3	Y	358	355	0			7
						19	4	394	9							
03	3875 X	3211	-0-	-664	-0-	839	1	2152	3	Y	180	182	0			5
						22	4	198	9							

 DAVILA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 281715 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12555 - 19336

10	12393 X	12393	-0-	-0-	-0-	1093	1	10297	3	Y	882	883	0			18
						33	4	970	9							
11	3000 N	11070	-0-	8070	8070	1226	1	9058	3	Y	684	691	0			11
						34	4	752	9							
12	18939 X	10869	-0-	-8070	-0-	1295	1	8995	3	Y	509	510	0			10
						19	4	560	9							
01	9085 X	9085	-0-	-0-	-0-	1072	1	7568	3	Y	376	378	0			8
						31	4	414	9							
02	11200 X	5349	-0-	-5851	-0-	740	1	4060	3	Y	480	479	0			9
						21	4	528	9							
03	12400 X	3643	-0-	-8757	-0-	819	1	2178	3	Y	568	562	0			15
						21	4	625	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 DAVILA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281716 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12564 - 19760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	15345 X	940	-0-	-14405	-0-	829 1	30 3	25 4	56 9	Y	51	57 0			1
11	14850 X	1425	-0-	-13425	-0-	333 1	995 3	9 4	88 9	Y	80	80 0			1
12	6665 X	4306	-0-	-2359	-0-	768 1	3253 3	11 4	274 9	Y	249	245 0			5
01	6386 X	4699	-0-	-1687	-0-	888 1	3495 3	26 4	290 9	Y	264	263 0			6
02	4144 X	3670	-0-	-474	-0-	709 1	2521 3	20 4	420 9	Y	382	381 0			7
*03	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	980 1	3942 3	26 4	554 9	Y	504	498 0			13

DAVILA UNIT WELL #: 501H RRCID -> 281717 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12470 - 17928

10	7037 X	4984	-0-	-2053	-0-	287 1	4021 3	9 4	667 9	Y	606	605 0			12
11	6090 X	4534	-0-	-1556	-0-	345 1	3578 3	10 4	601 9	Y	546	549 0			9
12	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	309 1	4344 3	5 4	627 9	Y	570	568 0			11
01	4991 X	4780	-0-	-211	-0-	290 1	3921 3	8 4	561 9	Y	510	510 0			11
02	4508 X	3529	-0-	-979	-0-	232 1	2899 3	7 4	391 9	Y	355	359 0			7
03	5270 X	4713	-0-	-557	-0-	296 1	3936 3	9 4	472 9	Y	429	425 0			11

DAVILA UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281718 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12727 - 18765

10	5580 X	2270	-0-	-3310	-0-	187 1	1906 3	6 4	171 9	Y	155	155 0			3
11	5400 X	3100	-0-	-2300	-0-	334 1	2520 3	9 4	237 9	Y	215	215 0			3
12	3689 X	3481	-0-	-208	-0-	343 1	2909 3	5 4	224 9	Y	204	203 0			4
01	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	305 1	2499 3	9 4	164 9	Y	149	150 0			3
02	2884 X	2215	-0-	-669	-0-	420 1	1634 3	12 4	149 9	Y	135	135 0			3
03	3472 X	2170	-0-	-1302	-0-	652 1	1376 3	17 4	125 9	Y	114	114 0			3

DAVILA UNIT WELL #: 505H RRCID -> 281719 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12664 - 19687

10	10354 X	511	-0-	-9843	-0-	413 1	14 3	12 4	72 9	Y	65	76 0			1
11	10020 X	2263	-0-	-7757	-0-	308 1	1219 3	8 4	728 9	Y	662	652 0			11
12	7409 X	5447	-0-	-1962	-0-	895 1	3427 3	13 4	1112 9	Y	1011	1003 0			19
01	7409 X	4969	-0-	-2440	-0-	495 1	3620 3	14 4	840 9	Y	764	766 0			17
02	5684 X	4578	-0-	-1106	-0-	346 1	3577 3	10 4	645 9	Y	586	592 0			11
03	5456 X	3426	-0-	-2030	-0-	356 1	2566 3	10 4	494 9	Y	449	448 0			12

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 KENNEDY WELL #: 513H RRCID -> 281725 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12423 - 19004

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
10	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	812 1	5832 3	Y	414	414 0	8
11	6330 X	3629	-0-	-2701	-0-	13 4	455 9	Y	243	246 0	5
12	7316 X	6586	-0-	-730	-0-	325 1	3031 3	Y	444	441 0	8
01	7099 X	5763	-0-	-1336	-0-	6 4	267 9	Y	398	396 0	10
02	6412 X	3155	-0-	-3257	-0-	744 1	5336 3	Y	188	194 0	4
03	7099 X	3394	-0-	-3705	-0-	18 4	488 9	Y	203	203 0	4
						580 1	4721 3	Y			
						24 4	438 9	Y			
						169 1	2773 3	Y			
						6 4	207 9	Y			
						161 1	3004 3	Y			
						6 4	223 9	Y			

FRANKE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281772 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12661 - 18511

10	6820 X	1387	-0-	-5433	-0-	646 1	664 3	Y	64	72 0	2
11	3360 X	1714	-0-	-1646	-0-	7 4	70 9	Y	238	231 0	9
12	2666 X	1772	-0-	-894	-0-	561 1	881 3	Y	177	180 0	6
01	2666 X	980	-0-	-1686	-0-	10 4	262 9	Y	81	85 0	2
02	2408 X	982	-0-	-1426	-0-	561 1	1010 3	Y	197	192 0	7
03	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-	6 4	195 9	Y	-0-	7 0	-0-
						459 1	423 3	Y			
						9 4	89 9	Y			
						393 1	336 3	Y			
						36 4	217 9	Y			

FRANKE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281773 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12619 - 18611

10	13596 X	13596	-0-	-0-	-0-	1053 1	10623 3	Y	1733	1706 0	52
11	9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	14 4	1906 9	Y	1452	1452 0	52
12	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	838 1	7262 3	Y	971	992 0	31
01	8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	15 4	1597 9	Y	862	874 0	19
02	12292 X	6875	-0-	-5417	-0-	1078 1	6849 3	Y	442	446 0	15
03	13609 X	5262	-0-	-8347	-0-	13 4	1068 9	Y	605	603 0	17
						930 1	6125 3	Y			
						19 4	948 9	Y			
						827 1	5488 3	Y			
						74 4	486 9	Y			
						701 1	3877 3	Y			
						18 4	666 9	Y			

FRANKE UNIT WELL #: 502H RRCID -> 281774 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12710 - 18225

10	43896 X	4226	-0-	-39670	-0-	771 1	2914 3	Y	484	505 0	15
11	21360 X	3227	-0-	-18133	-0-	9 4	532 9	Y	478	476 0	17
12	9796 X	2905	-0-	-6891	-0-	677 1	2012 3	Y	365	370 0	12
01	7471 X	3198	-0-	-4273	-0-	12 4	526 9	Y	401	404 0	9
02	6412 X	3144	-0-	-3268	-0-	676 1	1820 3	Y	348	345 0	12
03	4216 X	4156	-0-	-60	-0-	7 4	402 9	Y	362	364 0	10
						600 1	2145 3	Y			
						12 4	441 9	Y			
						646 1	2057 3	Y			
						58 4	383 9	Y			
						666 1	3075 3	Y			
						17 4	398 9	Y			

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
FRANKE UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
WELL #: 503H RRCID -> 281775 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12710 - 18501															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	14083 X	14083	-0-	-0-	-0-	982	1	10555	3	Y	2303	2237	0		70
						13	4	2533	9						
11	10010 X	10010	-0-	-0-	-0-	773	1	7334	3	Y	1717	1725	0		62
						14	4	1889	9						
12	8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	705	1	6534	3	Y	1327	1346	0		43
						9	4	1460	9						
01	8029 X	5889	-0-	-2140	-0-	419	1	4141	3	Y	1201	1218	0		26
						8	4	1321	9						
02	12712 X	3371	-0-	-9341	-0-	396	1	2139	3	Y	727	729	0		24
						36	4	800	9						
03	14074 X	2366	-0-	-11708	-0-	347	1	1588	3	Y	384	397	0		11
						9	4	422	9						
FRANKE UNIT															
WELL #: 501H RRCID -> 282002 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12616 PERF.12985 - 18648															
10	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	832	1	5896	3	Y	633	639	0		19
						10	4	696	9						
11	7800 X	6647	-0-	-1153	-0-	793	1	5111	3	Y	663	658	0		24
						14	4	729	9						
12	8897 X	7010	-0-	-1887	-0-	783	1	5169	3	Y	954	947	0		31
						9	4	1049	9						
01	11481 X	11481	-0-	-0-	-0-	887	1	9865	3	Y	646	663	0		14
						18	4	711	9						
02	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	676	1	7110	3	Y	465	463	0		16
						60	4	512	9						
*03	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	640	1	8018	3	Y	472	475	0		13
						17	4	519	9						
DAVILA-GRAHAM UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 282379 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12233 - 19655															
10	20026 X	8529	-0-	-11497	-0-	870	1	6474	3	Y	1072	1070	0		12
						6	4	1179	9						
11	19380 X	8791	-0-	-10589	-0-	873	1	6709	3	Y	1095	1094	0		13
						4	4	1205	9						
12	10261 X	8005	-0-	-2256	-0-	874	1	6071	3	Y	956	958	0		11
						8	4	1052	9						
01	9951 X	7492	-0-	-2459	-0-	879	1	5580	3	Y	903	903	0		11
						40	4	993	9						
02	7952 X	5725	-0-	-2227	-0-	747	1	4142	3	Y	717	716	0		12
						47	4	789	9						
03	8804 X	2767	-0-	-6037	-0-	648	1	1693	3	Y	373	380	0		5
						16	4	410	9						
DAVILA-GRAHAM UNIT															
WELL #: 503H RRCID -> 282380 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12104 PERF.12357 - 20009															
10	18135 X	2819	-0-	-15316	-0-	626	1	1355	3	Y	759	757	0		8
						3	4	835	9						
11	17550 X	2619	-0-	-14931	-0-	615	1	1332	3	Y	609	610	0		7
						2	4	670	9						
12	5394 X	2147	-0-	-3247	-0-	603	1	1058	3	Y	437	439	0		5
						5	4	481	9						
01	3255 X	2104	-0-	-1151	-0-	613	1	906	3	Y	505	504	0		6
						29	4	556	9						
02	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	676	1	1945	3	Y	652	647	0		11
						43	4	717	9						
03	2821 X	2214	-0-	-607	-0-	635	1	1120	3	Y	403	408	0		6
						16	4	443	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC																						
CHILDREN'S-WESTON UNIT																						
WELL #: 503H RRCID -> 282384													COMPL. DATE 02/13/2017		TOTAL DEPTH 12040		PERF.12094 - 18424					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	829	1	4852	3	Y	606	605	0			7						
						5	4	667	9													
11	6000 X	5866	-0-	-134	-0-	745	1	4476	3	Y	584	584	0			7						
						3	4	642	9													
12	6200 X	5950	-0-	-250	-0-	807	1	4398	3	Y	671	670	0			8						
						7	4	738	9													
01	6200 X	5743	-0-	-457	-0-	867	1	4331	3	Y	459	461	0			6						
						40	4	505	9													
02	5824 X	4988	-0-	-836	-0-	811	1	3608	3	Y	471	469	0			8						
						51	4	518	9													
03	6355 X	5730	-0-	-625	-0-	834	1	4071	3	Y	730	728	0			10						
						22	4	803	9													

BAILEY-RETZLOFF UNIT													WELL #: 4H		RRCID -> 282415		COMPL. DATE 04/08/2017		TOTAL DEPTH 12311		PERF.12568 - 14903	
10	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	898	1	3602	3	Y	453	453	0			9						
						27	4	498	9													
11	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	770	1	3453	3	Y	251	256	0			4						
						21	4	276	9													
12	4526 X	4351	-0-	-175	-0-	801	1	3228	3	Y	282	281	0			5						
						12	4	310	9													
01	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	961	1	4206	3	Y	359	356	0			8						
						28	4	395	9													
02	5320 X	3279	-0-	-2041	-0-	660	1	2356	3	Y	222	226	0			4						
						19	4	244	9													
03	5022 X	4535	-0-	-487	-0-	993	1	3128	3	Y	353	348	0			9						
						26	4	388	9													

BAILEY-RETZLOFF UNIT													WELL #: 5H		RRCID -> 282416		COMPL. DATE 04/08/2017		TOTAL DEPTH 12367		PERF.12778 - 16480	
10	7657 X	5875	-0-	-1782	-0-	1022	1	4456	3	Y	333	333	0			7						
						31	4	366	9													
11	7770 X	5292	-0-	-2478	-0-	992	1	3931	3	Y	311	313	0			5						
						27	4	342	9													
12	6448 X	5439	-0-	-1009	-0-	1000	1	4098	3	Y	297	296	0			6						
						14	4	327	9													
01	6448 X	5222	-0-	-1226	-0-	946	1	3966	3	Y	257	257	0			6						
						27	4	283	9													
02	5320 X	3969	-0-	-1351	-0-	797	1	2933	3	Y	197	199	0			4						
						22	4	217	9													
03	5890 X	4734	-0-	-1156	-0-	931	1	3490	3	Y	263	260	0			7						
						24	4	289	9													

BAILEY-RETZLOFF UNIT													WELL #: 6H		RRCID -> 282420		COMPL. DATE 04/07/2017		TOTAL DEPTH 12250		PERF.12708 - 17467	
10	10261 X	6612	-0-	-3649	-0-	369	1	5718	3	Y	467	464	0			10						
						11	4	514	9													
11	9930 X	6617	-0-	-3313	-0-	384	1	5622	3	Y	545	546	0			9						
						11	4	600	9													
12	8091 X	7295	-0-	-796	-0-	418	1	6287	3	Y	530	529	0			10						
						7	4	583	9													
01	8091 X	7369	-0-	-722	-0-	619	1	6005	3	Y	661	657	0			14						
						18	4	727	9													
02	6188 X	1644	-0-	-4544	-0-	357	1	825	3	Y	411	417	0			8						
						10	4	452	9													
03	6851 X	5401	-0-	-1450	-0-	548	1	4050	3	Y	716	706	0			18						
						15	4	788	9													

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 15H RRCID -> 282421 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12192 - 19362

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	7068 X	7060	-0-	-8	-0-	820	1	5329	3	Y	824	823 0	9
						5	4	906	9				
11	6840 X	5709	-0-	-1131	-0-	1272	1	3575	3	Y	779	779 0	9
						5	4	857	9				
12	7068 X	6116	-0-	-952	-0-	791	1	4751	3	Y	515	518 0	6
						7	4	567	9				
01	7068 X	6770	-0-	-298	-0-	777	1	5089	3	Y	789	785 0	10
						36	4	868	9				
02	6384 X	6105	-0-	-279	-0-	853	1	4351	3	Y	770	767 0	13
						54	4	847	9				
03	7068 X	6422	-0-	-646	-0-	865	1	4632	3	Y	820	822 0	11
						23	4	902	9				

FREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 282613 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12483 PERF.13021 - 19055

10	14973 X	9563	-0-	-5410	-0-	970	1	7927	3	Y	561	571 0	41
						49	4	617	9				
11	14490 X	12593	-0-	-1897	-0-	1530	1	10156	3	Y	687	664 0	64
						151	4	756	9				
12	14973 X	12004	-0-	-2969	-0-	1474	1	9478	3	Y	795	801 0	58
						177	4	875	9				
01	14446 X	11142	-0-	-3304	-0-	1511	1	8460	3	Y	790	796 0	52
						302	4	869	9				
02	11760 X	9865	-0-	-1895	-0-	1440	1	7584	3	Y	645	636 0	61
						131	4	710	9				
03	13020 X	10165	-0-	-2855	-0-	1130	1	8257	3	Y	656	666 0	51
						56	4	722	9				

NITSCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 282616 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12907 - 18509

10	3193 X	1485	-0-	-1708	-0-	447	1	543	3	Y	429	406 0	31
						23	4	472	9				
11	2970 X	2192	-0-	-778	-0-	576	1	1126	3	Y	394	388 0	37
						57	4	433	9				
12	3038 X	2269	-0-	-769	-0-	628	1	1078	3	Y	444	448 0	33
						75	4	488	9				
01	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	941	1	1035	3	Y	368	377 0	24
						188	4	405	9				
02	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	1060	1	982	3	Y	139	150 0	13
						96	4	153	9				
*03	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	768	1	1225	3	Y	318	306 0	25
						38	4	350	9				

FREE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 282731 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12806 - 18673

10	135 X	135	-0-	-0-	-0-	118	1	11	3	Y	-0-	-0-	-0-
						6	4						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
FREE UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 282732		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 12501 PERF.13070 - 18322				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	7874 X	3940	-0-	-3934	-0-	471 1	3102 3	Y	312	338 0		23
11	7620 X	5688	-0-	-1932	-0-	1346 1	3696 3	Y	466	446 0		43
12	7688 X	7161	-0-	-527	-0-	1294 1	5050 3	Y	601	600 0		44
01	7440 X	6816	-0-	-624	-0-	1487 1	4440 3	Y	538	547 0		35
02	6720 X	4904	-0-	-1816	-0-	1202 1	3073 3	Y	473	464 0		44
03	7161 X	6033	-0-	-1128	-0-	1213 1	4251 3	Y	463	471 0		36
FREE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 283128		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 12484 PERF.13058 - 19094				
10	12958 X	7478	-0-	-5480	-0-	1062 1	5571 3	Y	720	769 0		52
11	5730 X	837	-0-	-4893	-0-	714 1	7 3	Y	41	89 0		4
12	13454 X	11120	-0-	-2334	-0-	1476 1	8314 3	Y	1048	975 0		77
01	13454 X	7894	-0-	-5560	-0-	1531 1	5220 3	Y	761	788 0		50
02	12152 X	6444	-0-	-5708	-0-	1208 1	4485 3	Y	583	578 0		55
03	11129 X	7902	-0-	-3227	-0-	1125 1	6214 3	Y	461	480 0		36
KENNEDY		WELL #: 14H		RRCID -> 283131		COMPL. DATE 08/06/2017		TOTAL DEPTH 12279 PERF.12448 - 16204				
10	23808 X	13568	-0-	-10240	-0-	1371 1	10571 3	Y	1441	1432 0		30
11	23040 X	11782	-0-	-11258	-0-	1294 1	9157 3	Y	1177	1188 0		19
12	15686 X	10838	-0-	-4848	-0-	1199 1	8573 3	Y	953	954 0		18
01	14632 X	9423	-0-	-5209	-0-	1019 1	7553 3	Y	747	749 0		16
02	12264 X	4119	-0-	-8145	-0-	624 1	3095 3	Y	347	356 0		7
03	13578 X	9845	-0-	-3733	-0-	1120 1	7852 3	Y	766	753 0		20
KENNEDY		WELL #: 15H		RRCID -> 283133		COMPL. DATE 08/06/2017		TOTAL DEPTH 12239 PERF.12525 - 15976				
10	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			Y	-0-			-0-
11	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-			Y	-0-			-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 KENNEDY WELL #: 16H RRCID -> 283160 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12721 - 17851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-					-0-
11	7260 X	-0-	-0-	-7260	-0-					Y	-0-					-0-
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	29681 X	29681	-0-	-0-	-0-	1556	1	21485	3	Y	5996	5866	0			130
						44	4	6596	9							
02	T. A.	21900	-0-	21900	21900	1194	1	16573	3	Y	3723	3782	0			71
						38	4	4095	9							
03	T. A.	20978	-0-	20978	42878	1145	1	15524	3	Y	3887	3858	0			100
						33	4	4276	9							

 BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 283205 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12697 - 18560

10	19127 X	14404	-0-	-4723	-0-	1456	1	12082	3	Y	747	787	0			15
						44	4	822	9							
11	18510 X	14530	-0-	-3980	-0-	1465	1	12295	3	Y	664	668	0			11
						40	4	730	9							
12	18011 X	8410	-0-	-9601	-0-	1041	1	6962	3	Y	356	360	0			7
						15	4	392	9							
01	18011 X	10677	-0-	-7334	-0-	1394	1	8777	3	Y	424	422	0			9
						40	4	466	9							
02	15876 X	10880	-0-	-4996	-0-	990	1	9560	3	Y	273	277	0			5
						30	4	300	9							
03	15004 X	14679	-0-	-325	-0-	1278	1	12904	3	Y	419	413	0			11
						36	4	461	9							

 DAVILA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 283206 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12243 - 20948

10	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-					-0-
11	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	10767 X	10767	-0-	-0-	-0-	710	1	9932	3	Y	85	84	0			1
						31	4	94	9							
02	T. A.	21801	-0-	21801	21801	1397	1	17887	3	Y	2207	2170	0			38
						89	4	2428	9							
03	T. A.	24484	-0-	24484	46285	1496	1	19438	3	Y	3188	3182	0			44
						43	4	3507	9							

 DAVILA UNIT WELL #: 14H RRCID -> 283247 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12260 - 20833

10	38967 X	-0-	-0-	-38967	-0-					Y	-0-					-0-
11	37710 X	-0-	-0-	-37710	-0-					Y	-0-					-0-
12	31341 X	-0-	-0-	-31341	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 DAVILA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 283248 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12072 - 20809

10	41881 X	16006	-0-	-25875	-0-	962	1	12143	3	Y	2631	2631	0			29
						7	4	2894	9							
11	40530 X	12889	-0-	-27641	-0-	832	1	9650	3	Y	2184	2187	0			26
						5	4	2402	9							
12	33945 X	11462	-0-	-22483	-0-	800	1	8545	3	Y	1917	1920	0			23
						8	4	2109	9							
01	23033 X	10346	-0-	-12687	-0-	778	1	7480	3	Y	1866	1866	0			23
						35	4	2053	9							
02	12488 X	7578	-0-	-4910	-0-	675	1	5351	3	Y	1372	1372	0			23
						43	4	1509	9							
03	13826 X	9200	-0-	-4626	-0-	955	1	6367	3	Y	1684	1684	0			23
						26	4	1852	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
MAY B UNIT		WELL #: 26H		RRCID -> 283249		COMPL. DATE 07/21/2017			TOTAL DEPTH 12402 PERF.12796 - 20978						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	10912 X	1064	-0-	-9848	-0-	678	1	70	3	Y	280	281	0		8
						8	4	308	9						
11	10560 X	8571	-0-	-1989	-0-	1006	1	6564	3	Y	894	870	0		32
						18	4	983	9						
12	10447 X	7411	-0-	-3036	-0-	954	1	5887	3	Y	508	524	0		16
						11	4	559	9						
01	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	800	1	5421	3	Y	706	707	0		15
						16	4	777	9						
02	8008 X	4579	-0-	-3429	-0-	696	1	3388	3	Y	393	395	0		13
						63	4	432	9						
*03	11280 X	11280	-0-	-0-	-0-	1022	1	9145	3	Y	987	973	0		27
						27	4	1086	9						
MAY B UNIT		WELL #: 27H		RRCID -> 283250		COMPL. DATE 07/21/2017			TOTAL DEPTH 12346 PERF.12771 - 20979						
10	15169 X	15169	-0-	-0-	-0-	1434	1	12433	3	Y	1167	1173	0		35
						18	4	1284	9						
11	11760 X	11760	-0-	-0-	-0-	1243	1	9285	3	Y	1100	1095	0		40
						22	4	1210	9						
12	11192 X	11192	-0-	-0-	-0-	1186	1	8945	3	Y	952	961	0		31
						14	4	1047	9						
01	11327 X	11327	-0-	-0-	-0-	997	1	9069	3	Y	1128	1134	0		25
						20	4	1241	9						
02	13720 X	9925	-0-	-3795	-0-	951	1	8078	3	Y	737	737	0		25
						85	4	811	9						
03	15159 X	8538	-0-	-6621	-0-	879	1	6991	3	Y	586	595	0		16
						23	4	645	9						
MAY B UNIT		WELL #: 24H		RRCID -> 283429		COMPL. DATE 07/21/2017			TOTAL DEPTH 12362 PERF.12792 - 20991						
10	13384 X	13384	-0-	-0-	-0-	1365	1	10986	3	Y	924	924	0		28
						17	4	1016	9						
11	10959 X	10959	-0-	-0-	-0-	1228	1	8822	3	Y	806	805	0		29
						22	4	887	9						
12	13206 X	12981	-0-	-225	-0-	1282	1	10860	3	Y	749	754	0		24
						15	4	824	9						
01	13206 X	12146	-0-	-1060	-0-	1042	1	10247	3	Y	760	767	0		17
						21	4	836	9						
02	13020 X	12564	-0-	-456	-0-	1060	1	10618	3	Y	719	712	0		24
						95	4	791	9						
*03	15643 X	15643	-0-	-0-	-0-	1140	1	13745	3	Y	661	667	0		18
						31	4	727	9						
NITSCH UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 283534		COMPL. DATE 06/24/2017			TOTAL DEPTH 12956 PERF.12860 - 16556						
10	4092 X	2853	-0-	-1239	-0-	415	1	2259	3	Y	144	144	0		10
						21	4	158	9						
11	3420 X	2638	-0-	-782	-0-	605	1	1870	3	Y	94	95	0		9
						60	4	103	9						
12	3534 X	2832	-0-	-702	-0-	1144	1	1476	3	Y	67	71	0		5
						138	4	74	9						
01	3100 X	2508	-0-	-592	-0-	1047	1	1147	3	Y	95	94	0		6
						209	4	105	9						
02	2632 X	2085	-0-	-547	-0-	703	1	1201	3	Y	106	102	0		10
						64	4	117	9						
03	2852 X	2332	-0-	-520	-0-	783	1	1398	3	Y	102	104	0		8
						39	4	112	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC															
//CONT.// 525398															
BARBOZA UNIT															
WELL #: 9H RRCID -> 283542 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12758 PERF.12781 - 17576															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	39463 X	25453	-0-	-14010	-0-	1623	1	21200	3	Y	2367	2354	0		52
						26	4	2604	9						
11	30720 X	22711	-0-	-8009	-0-	1483	1	19035	3	Y	1974	1972	0		54
						22	4	2171	9						
12	27745 X	21509	-0-	-6236	-0-	1357	1	18076	3	Y	1873	1879	0		48
						16	4	2060	9						
01	27311 X	18396	-0-	-8915	-0-	1385	1	14939	3	Y	1831	1835	0		44
						58	4	2014	9						
02	22344 X	16453	-0-	-5891	-0-	1209	1	13415	3	Y	1613	1602	0		55
						55	4	1774	9						
03	24738 X	14206	-0-	-10532	-0-	1200	1	11602	3	Y	1262	1293	0		24
						16	4	1388	9						

BARBOZA UNIT															
WELL #: 10H RRCID -> 283544 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12758 PERF.12703 - 16584															
10	23529 X	18969	-0-	-4560	-0-	1273	1	15113	3	Y	2330	2318	0		51
						20	4	2563	9						
11	20310 X	16992	-0-	-3318	-0-	1166	1	13453	3	Y	2142	2134	0		59
						17	4	2356	9						
12	20212 X	15837	-0-	-4375	-0-	1060	1	12492	3	Y	2066	2072	0		53
						12	4	2273	9						
01	18972 X	14712	-0-	-4260	-0-	1130	1	11372	3	Y	1966	1972	0		47
						47	4	2163	9						
02	15680 X	13287	-0-	-2393	-0-	1011	1	10436	3	Y	1631	1623	0		55
						46	4	1794	9						
03	17360 X	13782	-0-	-3578	-0-	1125	1	10561	3	Y	1892	1912	0		35
						15	4	2081	9						

BARBOZA UNIT															
WELL #: 11H RRCID -> 283545 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12567 - 18205															
10	30783 X	21852	-0-	-8931	-0-	1131	1	18262	3	Y	2219	2207	0		49
						18	4	2441	9						
11	26550 X	19090	-0-	-7460	-0-	1055	1	15860	3	Y	1964	1959	0		54
						15	4	2160	9						
12	26381 X	20321	-0-	-6060	-0-	1190	1	16650	3	Y	2243	2240	0		57
						14	4	2467	9						
01	24676 X	16588	-0-	-8088	-0-	1177	1	13152	3	Y	2009	2018	0		48
						49	4	2210	9						
02	19796 X	16235	-0-	-3561	-0-	1075	1	13288	3	Y	1657	1649	0		56
						49	4	1823	9						
03	21855 X	16862	-0-	-4993	-0-	1222	1	13591	3	Y	1847	1869	0		34
						17	4	2032	9						

BARBOZA UNIT															
WELL #: 12H RRCID -> 283552 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12690 - 18108															
10	24614 X	16792	-0-	-7822	-0-	1327	1	13601	3	Y	1675	1665	0		37
						21	4	1843	9						
11	21000 X	15371	-0-	-5629	-0-	1217	1	12442	3	Y	1540	1535	0		42
						18	4	1694	9						
12	20925 X	14203	-0-	-6722	-0-	1114	1	11433	3	Y	1494	1498	0		38
						13	4	1643	9						
01	19220 X	12194	-0-	-7026	-0-	1134	1	9523	3	Y	1354	1359	0		33
						48	4	1489	9						
02	15400 X	11064	-0-	-4336	-0-	998	1	8777	3	Y	1131	1126	0		38
						45	4	1244	9						
03	16802 X	9683	-0-	-7119	-0-	1014	1	7216	3	Y	1308	1322	0		24
						14	4	1439	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
DAVILA UNIT WELL #: 22H RRCID -> 283554 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12115 - 20853															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	60667 X	45027	-0-	-15640	-0-	2522	1	37669	3	Y	4377	4362	0		48
						21	4	4815	9						
11	58710 X	39870	-0-	-18840	-0-	2358	1	33654	3	Y	3494	3501	0		41
						15	4	3843	9						
12	48391 X	35670	-0-	-12721	-0-	2162	1	30027	3	Y	3144	3148	0		37
						23	4	3458	9						
01	45012 X	27202	-0-	-17810	-0-	1781	1	22817	3	Y	2295	2303	0		29
						79	4	2525	9						
02	40656 X	13906	-0-	-26750	-0-	1060	1	11503	3	Y	1160	1169	0		20
						67	4	1276	9						
03	45012 X	19317	-0-	-25695	-0-	1477	1	15948	3	Y	1682	1679	0		23
						42	4	1850	9						
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 504H RRCID -> 283778 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12811 - 17488															
10	40114 X	16099	-0-	-24015	-0-	1032	1	12129	3	Y	2656	2644	0		58
						16	4	2922	9						
11	38820 X	13572	-0-	-25248	-0-	898	1	9670	3	Y	2719	2702	0		75
						13	4	2991	9						
12	30070 X	11055	-0-	-19015	-0-	785	1	8161	3	Y	1909	1935	0		49
						9	4	2100	9						
01	21173 X	8443	-0-	-12730	-0-	755	1	6043	3	Y	1466	1480	0		35
						32	4	1613	9						
02	12964 X	9394	-0-	-3570	-0-	717	1	6756	3	Y	1717	1694	0		58
						32	4	1889	9						
03	14353 X	8778	-0-	-5575	-0-	837	1	5991	3	Y	1763	1788	0		33
						11	4	1939	9						
MAY B UNIT WELL #: 23H RRCID -> 284047 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12773 - 20951															
10	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	1063	1	5626	3	Y	554	549	0		17
						13	4	609	9						
11	8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	1101	1	6628	3	Y	603	598	0		22
						20	4	663	9						
12	9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	1097	1	7511	3	Y	596	599	0		19
						13	4	656	9						
01	8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	902	1	7141	3	Y	530	537	0		12
						18	4	583	9						
02	7840 X	7340	-0-	-500	-0-	831	1	5720	3	Y	649	639	0		22
						75	4	714	9						
03	9269 X	8435	-0-	-834	-0-	868	1	7009	3	Y	487	496	0		13
						22	4	536	9						
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284048 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12356 - 18282															
10	11842 X	11687	-0-	-155	-0-	983	1	9580	3	Y	1010	1013	0		31
						13	4	1111	9						
11	11190 X	9993	-0-	-1197	-0-	875	1	8033	3	Y	972	968	0		35
						16	4	1069	9						
12	12555 X	9770	-0-	-2785	-0-	846	1	7937	3	Y	888	894	0		29
						10	4	977	9						
01	12555 X	9735	-0-	-2820	-0-	724	1	7928	3	Y	972	980	0		21
						14	4	1069	9						
02	10612 X	7880	-0-	-2732	-0-	636	1	6211	3	Y	887	878	0		30
						57	4	976	9						
03	11687 X	9908	-0-	-1779	-0-	750	1	7719	3	Y	1290	1284	0		36
						20	4	1419	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
DIRECT ASSETS UNIT		WELL #: 504H		RRCID -> 284088		COMPL. DATE 10/16/2017			TOTAL DEPTH 11924 PERF.12626 - 18136		
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
10	6727 X	5114	-0-	-1613	-0-	742 1	3614 3	Y	610	611 0	14
11	6030 X	5082	-0-	-948	-0-	87 4	671 9	Y	771	767 0	18
12	6510 X	6128	-0-	-382	-0-	660 1	3457 3	Y	634	633 0	19
01	6417 X	5816	-0-	-601	-0-	117 4	848 9	Y	773	772 0	20
02	4844 X	4260	-0-	-584	-0-	757 1	4544 3	Y	610	613 0	17
03	6138 X	4800	-0-	-1338	-0-	130 4	697 9	Y	553	554 0	16
						753 1	4177 3	Y			
						36 4	850 9	Y			
						627 1	2923 3	Y			
						39 4	671 9	Y			
						780 1	3371 3	Y			
						41 4	608 9	Y			

SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 284097		COMPL. DATE 06/09/2021			TOTAL DEPTH 12727 PERF.12695 - 17028		
10	44516 X	27613	-0-	-16903	-0-	1040 1	20852 3	Y	5186	5170 0	113
11	42870 X	22948	-0-	-19922	-0-	16 4	5705 9	Y	4552	4540 0	125
12	44299 X	20320	-0-	-23979	-0-	869 1	17059 3	Y	4147	4166 0	106
01	38254 X	15936	-0-	-22318	-0-	13 4	5007 9	Y	3679	3697 0	88
02	27552 X	11795	-0-	-15757	-0-	818 1	14931 3	Y	2728	2724 0	92
03	27621 X	14494	-0-	-13127	-0-	9 4	4562 9	Y	3938	3957 0	73
						798 1	11057 3	Y			
						34 4	4047 9	Y			
						680 1	8083 3	Y			
						31 4	3001 9	Y			
						991 1	9157 3	Y			
						14 4	4332 9	Y			

HOLLMAN UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 284156		COMPL. DATE 02/24/2018			TOTAL DEPTH 12477 PERF.12321 - 19733		
10	17794 X	11304	-0-	-6490	-0-	1342 1	8930 3	Y	901	901 0	18
11	17220 X	10170	-0-	-7050	-0-	41 4	991 9	Y	859	863 0	14
12	13888 X	9431	-0-	-4457	-0-	1194 1	7998 3	Y	620	622 0	12
01	13888 X	11019	-0-	-2869	-0-	33 4	945 9	Y	2124	2090 0	46
02	11284 X	8062	-0-	-3222	-0-	1218 1	7513 3	Y	1475	1493 0	28
03	11315 X	1583	-0-	-9732	-0-	18 4	682 9	Y	291	312 0	7
						1223 1	7425 3	Y			
						35 4	2336 9	Y			
						1071 1	5337 3	Y			
						31 4	1623 9	Y			
						270 1	986 3	Y			
						7 4	320 9	Y			

HOLLMAN UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 284159		COMPL. DATE 02/24/2018			TOTAL DEPTH 12491 PERF.12524 - 19500		
10	18848 X	10554	-0-	-8294	-0-	1241 1	8267 3	Y	916	913 0	19
11	15120 X	9848	-0-	-5272	-0-	38 4	1008 9	Y	682	690 0	11
12	12245 X	10264	-0-	-1981	-0-	1183 1	7883 3	Y	674	672 0	13
01	11408 X	9037	-0-	-2371	-0-	32 4	750 9	Y	587	587 0	13
02	9856 X	8206	-0-	-1650	-0-	1221 1	8284 3	Y	528	531 0	10
03	10540 X	9077	-0-	-1463	-0-	18 4	741 9	Y	593	588 0	15
						1126 1	7233 3	Y			
						32 4	646 9	Y			
						955 1	6642 3	Y			
						28 4	581 9	Y			
						1137 1	7257 3	Y			
						31 4	652 9	Y			

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284179 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12428 - 18466														
M O	ALLOW 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	12276 X	10596	-0-	-1680	-0-	861	1	8313	3	Y	1283	1287	0	39
						11	4	1411	9					
11	10620 X	9080	-0-	-1540	-0-	790	1	6998	3	Y	1162	1159	0	42
						14	4	1278	9					
12	12028 X	9032	-0-	-2996	-0-	796	1	7113	3	Y	1012	1021	0	33
						10	4	1113	9					
01	10602 X	8411	-0-	-2191	-0-	627	1	6709	3	Y	965	977	0	21
						13	4	1062	9					
02	9576 X	8674	-0-	-902	-0-	690	1	6856	3	Y	969	957	0	33
						62	4	1066	9					
03	10602 X	9268	-0-	-1334	-0-	682	1	7587	3	Y	892	900	0	25
						18	4	981	9					
HOLLMAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 284273 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.12338 - 19248														
10	9052 X	7523	-0-	-1529	-0-	1072	1	5355	3	Y	967	971	0	20
						32	4	1064	9					
11	6450 X	5110	-0-	-1340	-0-	966	1	3374	3	Y	676	685	0	11
						26	4	744	9					
12	7471 X	2339	-0-	-5132	-0-	323	1	1637	3	Y	340	345	0	6
						5	4	374	9					
01	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	985	1	5822	3	Y	936	922	0	20
						28	4	1030	9					
02	6804 X	5347	-0-	-1457	-0-	770	1	3936	3	Y	563	572	0	11
						22	4	619	9					
03	7533 X	5379	-0-	-2154	-0-	656	1	4137	3	Y	516	514	0	13
						18	4	568	9					
NITSCH UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 284510 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13068 PERF.12785 - 18412														
10	9114 X	7573	-0-	-1541	-0-	557	1	6864	3	Y	113	117	0	8
						28	4	124	9					
11	8670 X	4633	-0-	-4037	-0-	649	1	3680	3	Y	218	206	0	20
						64	4	240	9					
12	10659 X	10659	-0-	-0-	-0-	1339	1	8459	3	Y	636	609	0	47
						161	4	700	9					
01	8959 X	6167	-0-	-2792	-0-	1136	1	4364	3	Y	400	421	0	26
						227	4	440	9					
02	6832 X	6061	-0-	-771	-0-	1129	1	4521	3	Y	280	280	0	26
						103	4	308	9					
03	10664 X	5985	-0-	-4679	-0-	522	1	5187	3	Y	227	235	0	18
						26	4	250	9					
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284524 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12900 - 18316														
10	16678 X	12884	-0-	-3794	-0-	1299	1	10414	3	Y	1050	1057	0	32
						16	4	1155	9					
11	13320 X	12543	-0-	-777	-0-	1280	1	10032	3	Y	1098	1090	0	40
						23	4	1208	9					
12	14446 X	12576	-0-	-1870	-0-	1259	1	10213	3	Y	990	998	0	32
						15	4	1089	9					
01	14074 X	12646	-0-	-1428	-0-	1093	1	10395	3	Y	1033	1042	0	23
						22	4	1136	9					
02	12012 X	11649	-0-	-363	-0-	974	1	9702	3	Y	805	801	0	27
						87	4	886	9					
03	12958 X	12857	-0-	-101	-0-	1063	1	10756	3	Y	918	920	0	25
						28	4	1010	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 19H		RRCID -> 284527		COMPL. DATE 05/21/2018			TOTAL DEPTH 12630 PERF.12491 - 18246		
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	6665 X	6268	-0-	-397	-0-	795 1	4701 3	Y	693	700 0	21
11	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	10 4	762 9				
12	10261 X	6106	-0-	-4155	-0-	772 1	4671 3	Y	697	693 0	25
01	10261 X	4647	-0-	-5614	-0-	14 4	767 9				
02	9268 X	4132	-0-	-5136	-0-	763 1	4629 3	Y	641	645 0	21
03	6417 X	5932	-0-	-485	-0-	9 4	705 9				
						596 1	3343 3	Y	633	640 0	14
						12 4	696 9				
						526 1	3099 3	Y	418	418 0	14
						47 4	460 9				
						692 1	4515 3	Y	643	639 0	18
						18 4	707 9				
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 284528		COMPL. DATE 05/21/2018			TOTAL DEPTH 12548 PERF.12461 - 18272		
10	12183 X	11095	-0-	-1088	-0-	930 1	8526 3	Y	1479	1479 0	45
11	11220 X	10182	-0-	-1038	-0-	12 4	1627 9				
12	12803 X	10230	-0-	-2573	-0-	872 1	7664 3	Y	1482	1473 0	54
01	11966 X	9803	-0-	-2163	-0-	16 4	1630 9				
02	10024 X	8857	-0-	-1167	-0-	886 1	8097 3	Y	1124	1142 0	36
03	11098 X	9169	-0-	-1929	-0-	11 4	1236 9				
						754 1	7987 3	Y	952	967 0	21
						15 4	1047 9				
						668 1	6917 3	Y	1102	1086 0	37
						60 4	1212 9				
						669 1	6892 3	Y	1445	1442 0	40
						18 4	1590 9				
NITSCH UNIT A		WELL #: 15H		RRCID -> 284533		COMPL. DATE 03/11/2018			TOTAL DEPTH 13007 PERF.12771 - 18383		
10	11067 X	9070	-0-	-1997	-0-	579 1	8128 3	Y	304	305 0	22
11	9630 X	6758	-0-	-2872	-0-	29 4	334 9				
12	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	567 1	5918 3	Y	197	201 0	18
01	9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	56 4	217 9				
02	8204 X	7998	-0-	-206	-0-	745 1	7328 3	Y	285	282 0	21
03	9083 X	8693	-0-	-390	-0-	90 4	314 9				
						1100 1	8070 3	Y	330	329 0	22
						220 4	363 9				
						1136 1	6436 3	Y	294	288 0	28
						103 4	323 9				
						1025 1	7255 3	Y	329	331 0	26
						51 4	362 9				
NITSCH UNIT A		WELL #: 16H		RRCID -> 284534		COMPL. DATE 03/11/2018			TOTAL DEPTH 13048 PERF.12714 - 18531		
10	9486 X	7570	-0-	-1916	-0-	490 1	6889 3	Y	151	150 0	11
11	8700 X	7048	-0-	-1652	-0-	25 4	166 9				
12	8990 X	8161	-0-	-829	-0-	598 1	6190 3	Y	183	177 0	17
01	8990 X	7395	-0-	-1595	-0-	59 4	201 9				
02	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	646 1	7101 3	Y	305	300 0	22
*03	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	78 4	336 9				
						816 1	6164 3	Y	229	236 0	15
						163 4	252 9				
						505 1	2737 3	Y	174	173 0	16
						46 4	191 9				
						681 1	5704 3	Y	414	398 0	32
						34 4	455 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
MAY B UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 284535		COMPL. DATE 03/06/2018			TOTAL DEPTH 12445 PERF.12729 - 20945						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	9455 X	5489	-0-	-3966	-0-	922 1	3926 3	11 4	630 9	Y	573	579 0			17
11	8520 X	8194	-0-	-326	-0-	1110 1	6473 3	20 4	591 9	Y	537	535 0			19
12	8959 X	8305	-0-	-654	-0-	1058 1	6319 3	12 4	916 9	Y	833	825 0			27
01	8246 X	7825	-0-	-421	-0-	839 1	5562 3	17 4	1407 9	Y	1279	1278 0			28
02	7644 X	7314	-0-	-330	-0-	848 1	5651 3	76 4	739 9	Y	672	677 0			23
03	8463 X	8332	-0-	-131	-0-	850 1	6676 3	22 4	784 9	Y	713	716 0			20

MAY B UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 284536		COMPL. DATE 03/06/2018			TOTAL DEPTH 12370 PERF.12734 - 20878						
10	10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	1242 1	8201 3	15 4	899 9	Y	817	818 0			25
11	9903 X	9903	-0-	-0-	-0-	1180 1	7912 3	21 4	790 9	Y	718	717 0			26
12	9393 X	8268	-0-	-1125	-0-	1089 1	6762 3	13 4	404 9	Y	367	381 0			12
01	10354 X	7788	-0-	-2566	-0-	914 1	6615 3	18 4	241 9	Y	219	226 0			5
02	9352 X	7515	-0-	-1837	-0-	894 1	6322 3	80 4	219 9	Y	199	197 0			7
03	10354 X	7722	-0-	-2632	-0-	880 1	6639 3	23 4	180 9	Y	164	166 0			5

MAY B UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 284540		COMPL. DATE 03/06/2018			TOTAL DEPTH 12419 PERF.12698 - 20933						
10	7843 X	1171	-0-	-6672	-0-	568 1	492 3	6 4	105 9	Y	95	144 0			3
11	7380 X	5959	-0-	-1421	-0-	549 1	4209 3	10 4	1191 9	Y	1083	1047 0			39
12	9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	980 1	6003 3	11 4	2236 9	Y	2033	2006 0			66
01	9176 X	7552	-0-	-1624	-0-	845 1	5795 3	17 4	895 9	Y	814	862 0			18
02	8288 X	6684	-0-	-1604	-0-	825 1	5192 3	74 4	593 9	Y	539	539 0			18
03	9238 X	6540	-0-	-2698	-0-	783 1	5206 3	20 4	531 9	Y	483	488 0			13

MAY B UNIT		WELL #: 25H		RRCID -> 284541		COMPL. DATE 03/06/2018			TOTAL DEPTH 12394 PERF.12787 - 20923						
10	9306 X	9306	-0-	-0-	-0-	1223 1	6170 3	15 4	1898 9	Y	1725	1733 0			52
11	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	1088 1	6291 3	19 4	1755 9	Y	1595	1589 0			58
12	9238 X	8091	-0-	-1147	-0-	970 1	5610 3	11 4	1500 9	Y	1364	1378 0			44
01	9300 X	7758	-0-	-1542	-0-	802 1	5414 3	16 4	1526 9	Y	1387	1401 0			30
02	8540 X	5650	-0-	-2890	-0-	733 1	3945 3	66 4	906 9	Y	824	826 0			28
03	9455 X	8196	-0-	-1259	-0-	793 1	5905 3	20 4	1478 9	Y	1344	1335 0			37

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FREE UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
		WELL #: 12H		RRCID -> 284751		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 12598		PERF.13079 - 17143					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	15469 X	14538	-0-	-931	-0-	1541	1 11774	3 1145	9	Y	1041	1052	0		76
11	15030 X	8069	-0-	-6961	-0-	1250	1 6101	3 594	9	Y	540	566	0		50
12	15531 X	14096	-0-	-1435	-0-	1617	1 11263	3 1022	9	Y	929	911	0		68
01	15531 X	12615	-0-	-2916	-0-	1744	1 9630	3 893	9	Y	812	827	0		53
02	13188 X	9199	-0-	-3989	-0-	1382	1 6923	3 768	9	Y	698	686	0		65
03	14539 X	11466	-0-	-3073	-0-	1270	1 9099	3 1034	9	Y	940	932	0		73
FREE UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 284752		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 12514		PERF.12829 - 16362					
10	23436 X	22123	-0-	-1313	-0-	1905	1 19203	3 919	9	Y	835	824	0		61
11	25176 X	25176	-0-	-0-	-0-	2173	1 21895	3 893	9	Y	812	797	0		76
12	20491 X	18115	-0-	-2376	-0-	1556	1 15457	3 915	9	Y	832	847	0		61
01	23234 X	23234	-0-	-0-	-0-	2544	1 19331	3 851	9	Y	774	784	0		51
02	23492 X	13489	-0-	-10003	-0-	1530	1 11186	3 634	9	Y	576	573	0		54
03	26009 X	15110	-0-	-10899	-0-	1322	1 12956	3 767	9	Y	697	697	0		54
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 284802		COMPL. DATE 03/11/2019		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12576 - 18459					
10	15717 X	13477	-0-	-2240	-0-	936	1 11112	3 1417	9	Y	1288	1292	0		39
11	15210 X	12288	-0-	-2922	-0-	875	1 10125	3 1272	9	Y	1156	1153	0		42
12	16399 X	12832	-0-	-3567	-0-	877	1 10424	3 1520	9	Y	1382	1379	0		45
01	14167 X	13448	-0-	-719	-0-	786	1 11118	3 1528	9	Y	1389	1404	0		30
02	12300 X	12300	-0-	-0-	-0-	748	1 10329	3 1157	9	Y	1052	1047	0		35
03	13485 X	13051	-0-	-434	-0-	744	1 11041	3 1245	9	Y	1132	1136	0		31
MAY B UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 284883		COMPL. DATE 07/03/2018		TOTAL DEPTH 12384		PERF.12704 - 20979					
10	16864 X	15031	-0-	-1833	-0-	1442	1 11967	3 1604	9	Y	1458	1462	0		44
11	14442 X	14442	-0-	-0-	-0-	1364	1 11547	3 1506	9	Y	1369	1364	0		49
12	14059 X	14059	-0-	-0-	-0-	1257	1 11365	3 1422	9	Y	1293	1300	0		42
01	15035 X	13160	-0-	-1875	-0-	1066	1 10597	3 1476	9	Y	1342	1355	0		29
02	13580 X	2514	-0-	-11066	-0-	630	1 1202	3 625	9	Y	568	578	0		19
03	15035 X	1023	-0-	-14012	-0-	561	1 52	3 397	9	Y	361	370	0		10

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
HOLLMAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 284943		COMPL. DATE 09/12/2018			TOTAL DEPTH 12504 PERF.12573 - 15851					
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
10	6944 X	4294	-0-	-2650	-0-	797 1	3060 3	413 9	Y	375	371 0			8
11	6030 X	4340	-0-	-1690	-0-	24 4	2746 3	413 9	Y	701	698 0			11
12	4929 X	4466	-0-	-463	-0-	801 1	2866 3	771 9	Y	704	702 0			13
01	4464 X	4100	-0-	-364	-0-	22 4	2701 3	774 9	Y	516	518 0			11
02	4060 X	3069	-0-	-991	-0-	808 1	1975 3	568 9	Y	403	406 0			8
03	4495 X	4139	-0-	-356	-0-	23 4	2845 3	598 9	Y	544	538 0			14
HOLLMAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 284945		COMPL. DATE 09/12/2018			TOTAL DEPTH 12571 PERF.12515 - 15558					
10	6076 X	3620	-0-	-2456	-0-	846 1	2575 3	174 9	Y	158	162 0			3
11	5880 X	4256	-0-	-1624	-0-	25 4	2774 3	174 9	Y	539	533 0			9
12	4991 X	4816	-0-	-175	-0-	865 1	2992 3	593 9	Y	798	792 0			15
01	4433 X	4171	-0-	-262	-0-	24 4	2580 3	878 9	Y	635	636 0			14
02	3864 X	2786	-0-	-1078	-0-	867 1	1833 3	699 9	Y	342	349 0			7
03	4278 X	3012	-0-	-1266	-0-	561 1	1742 3	376 9	Y	584	576 0			15
HOLLMAN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 284946		COMPL. DATE 09/12/2018			TOTAL DEPTH 12521 PERF.12595 - 16013					
10	5983 X	4043	-0-	-1940	-0-	872 1	2594 3	551 9	Y	501	501 0			10
11	5790 X	3876	-0-	-1914	-0-	26 4	2425 3	460 9	Y	418	421 0			7
12	5456 X	4211	-0-	-1245	-0-	965 1	2781 3	460 9	Y	373	373 0			7
01	4867 X	3343	-0-	-1524	-0-	1006 1	2477 3	410 9	Y	254	255 0			6
02	3640 X	3301	-0-	-339	-0-	571 1	2440 3	279 9	Y	275	276 0			5
03	4030 X	3200	-0-	-830	-0-	16 4	2264 3	303 9	Y	354	350 0			9
KENNEDY		WELL #: 11H		RRCID -> 284983		COMPL. DATE 01/10/2019			TOTAL DEPTH 12149 PERF.12548 - 18373					
10	18135 X	13345	-0-	-4790	-0-	533 1	11440 3	389 9	Y	668	685 0			12
11	16380 X	12259	-0-	-4121	-0-	19 4	10648 3	735 9	Y	481	483 0			10
12	17081 X	12815	-0-	-4266	-0-	1061 1	10647 3	529 9	Y	955	947 0			18
01	13764 X	11161	-0-	-2603	-0-	21 4	9072 3	1051 9	Y	979	973 0			24
02	21915 X	21915	-0-	-0-	-0-	1091 1	18974 3	1077 9	Y	1049	1049 0			24
*03	26773 X	26773	-0-	-0-	-0-	972 1	23081 3	1154 9	Y	1290	1290 0			24
						40 4	1419 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
MAY B UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284987 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12725 - 20977															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	17329 X	16533	-0-	-796	-0-	1510	1	13439	3	Y	1423	1429	0		43
						19	4	1565	9						
11	15960 X	14131	-0-	-1829	-0-	1333	1	11283	3	Y	1355	1349	0		49
						24	4	1491	9						
12	17205 X	14067	-0-	-3138	-0-	1307	1	11405	3	Y	1217	1227	0		39
						16	4	1339	9						
01	17112 X	14554	-0-	-2558	-0-	1123	1	11962	3	Y	1315	1325	0		29
						22	4	1447	9						
02	15741 X	15741	-0-	-0-	-0-	1171	1	13164	3	Y	1184	1173	0		40
						104	4	1302	9						
*03	16890 X	16890	-0-	-0-	-0-	1160	1	14365	3	Y	1212	1219	0		33
						32	4	1333	9						
MAY B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285056 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12732 - 20857															
10	14725 X	12464	-0-	-2261	-0-	1097	1	10037	3	Y	1196	1194	0		36
						14	4	1316	9						
11	13410 X	12921	-0-	-489	-0-	1075	1	10370	3	Y	1324	1312	0		48
						20	4	1456	9						
12	13882 X	13882	-0-	-0-	-0-	1099	1	11376	3	Y	1266	1273	0		41
						14	4	1393	9						
01	13175 X	12639	-0-	-536	-0-	896	1	10551	3	Y	1067	1085	0		23
						18	4	1174	9						
02	16195 X	16195	-0-	-0-	-0-	1055	1	13670	3	Y	1251	1232	0		42
						94	4	1376	9						
*03	18622 X	18622	-0-	-0-	-0-	1108	1	16067	3	Y	1287	1294	0		35
						31	4	1416	9						
DAVILA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 285060 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12178 PERF.12520 - 20582															
10	33914 X	2528	-0-	-31386	-0-	1044	1	1037	3	Y	378	377	0		8
						31	4	416	9						
11	32820 X	2339	-0-	-30481	-0-	945	1	1082	3	Y	260	264	0		4
						26	4	286	9						
12	4681 X	2340	-0-	-2341	-0-	776	1	1030	3	Y	475	470	0		9
						11	4	523	9						
01	3472 X	1853	-0-	-1619	-0-	810	1	744	3	Y	251	255	0		5
						23	4	276	9						
02	2632 X	1332	-0-	-1300	-0-	602	1	512	3	Y	184	185	0		4
						16	4	202	9						
03	2542 X	644	-0-	-1898	-0-	388	1	117	3	Y	117	118	0		3
						10	4	129	9						
DAVILA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 285062 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12651 - 20132															
10	97030 X	42946	-0-	-54084	-0-	2010	1	35784	3	Y	4628	4629	0		95
						61	4	5091	9						
11	93900 X	37870	-0-	-56030	-0-	2161	1	31416	3	Y	3848	3881	0		62
						60	4	4233	9						
12	77810 X	37202	-0-	-40608	-0-	2657	1	30658	3	Y	3495	3491	0		66
						42	4	3845	9						
01	58559 X	34429	-0-	-24130	-0-	2258	1	28621	3	Y	3169	3166	0		69
						64	4	3486	9						
02	38248 X	28734	-0-	-9514	-0-	1565	1	24173	3	Y	2678	2696	0		51
						50	4	2946	9						
03	42346 X	15758	-0-	-26588	-0-	1154	1	12488	3	Y	1894	1896	0		49
						33	4	2083	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK									
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																						
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																						
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285185													COMPL. DATE 04/09/2021		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12462 - 18617					
M O	ALLOW 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	19295 X	19295	-0-	-0-	-0-	1465	1	16102	3	Y	1554	1566	0	47								
						19	4	1709	9													
11	17700 X	16797	-0-	-903	-0-	1201	1	14027	3	Y	1406	1402	0	51								
						22	4	1547	9													
12	18290 X	15890	-0-	-2400	-0-	1200	1	13344	3	Y	1210	1222	0	39								
						15	4	1331	9													
01	18290 X	1442	-0-	-16848	-0-	122	1	1188	3	Y	118	154	0	3								
						2	4	130	9													
02	16632 X	-0-	-0-	-16632	-0-					Y	-0-	3	0	-0-								
03	18414 X	5488	-0-	-12926	-0-	324	1	4517	3	Y	580	564	0	16								
						9	4	638	9													

FREE UNIT													WELL #: 10H		RRCID -> 285187		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12740 - 16892	
10	16554 X	3894	-0-	-12660	-0-	945	1	2769	3	Y	120	154	0	9								
						48	4	132	9													
11	16020 X	3254	-0-	-12766	-0-	928	1	2117	3	Y	106	105	0	10								
						92	4	117	9													
12	27116 X	27116	-0-	-0-	-0-	2245	1	23275	3	Y	1205	1127	0	88								
						270	4	1326	9													
01	18237 X	18237	-0-	-0-	-0-	1927	1	15021	3	Y	822	856	0	54								
						385	4	904	9													
02	14531 X	14531	-0-	-0-	-0-	1648	1	12085	3	Y	589	588	0	55								
						150	4	648	9													
03	27125 X	15280	-0-	-11845	-0-	1491	1	12785	3	Y	845	834	0	66								
						74	4	930	9													

FOSTER UNIT													WELL #: 12H		RRCID -> 285281		COMPL. DATE 01/21/2019		TOTAL DEPTH 12654		PERF.12837 - 18650	
10	14105 X	13142	-0-	-963	-0-	1319	1	10600	3	Y	1096	1097	0	33								
						17	4	1206	9													
11	13650 X	12483	-0-	-1167	-0-	1292	1	10039	3	Y	1026	1022	0	37								
						23	4	1129	9													
12	14074 X	12129	-0-	-1945	-0-	1249	1	9879	3	Y	896	904	0	29								
						15	4	986	9													
01	13671 X	11226	-0-	-2445	-0-	1029	1	9177	3	Y	908	917	0	20								
						21	4	999	9													
02	11872 X	10722	-0-	-1150	-0-	1026	1	8716	3	Y	807	800	0	27								
						92	4	888	9													
03	13144 X	11270	-0-	-1874	-0-	932	1	9443	3	Y	791	796	0	22								
						25	4	870	9													

FRANKE-JOHNSON UNIT													WELL #: 15H		RRCID -> 285301		COMPL. DATE 04/22/2021		TOTAL DEPTH 12628		PERF.12436 - 18472	
10	19344 X	18055	-0-	-1289	-0-	1285	1	14997	3	Y	1596	1602	0	48								
						17	4	1756	9													
11	18450 X	16560	-0-	-1890	-0-	1182	1	13683	3	Y	1521	1514	0	55								
						22	4	1673	9													
12	19561 X	16365	-0-	-3196	-0-	1151	1	13674	3	Y	1386	1396	0	45								
						15	4	1525	9													
01	18848 X	15213	-0-	-3635	-0-	950	1	12734	3	Y	1373	1388	0	30								
						19	4	1510	9													
02	15568 X	15009	-0-	-559	-0-	982	1	12547	3	Y	1266	1253	0	43								
						87	4	1393	9													
03	17236 X	15903	-0-	-1333	-0-	964	1	13568	3	Y	1222	1231	0	34								
						27	4	1344	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
FOSTER UNIT		WELL #: 507H		RRCID -> 285305		COMPL. DATE 01/21/2019			TOTAL DEPTH 12575 PERF.13457 - 18468						
10	10013 X	9715	-0-	-298	-0-	961 1	7643 3	12 4	1099 9	Y	999	1002 0			30
11	9690 X	9460	-0-	-230	-0-	932 1	7435 3	17 4	1076 9	Y	978	973 0			35
12	11098 X	8844	-0-	-2254	-0-	887 1	6996 3	11 4	950 9	Y	864	871 0			28
01	9982 X	8780	-0-	-1202	-0-	752 1	6769 3	15 4	1244 9	Y	1131	1134 0			25
02	9016 X	7724	-0-	-1292	-0-	669 1	5852 3	60 4	1143 9	Y	1039	1029 0			35
03	9765 X	7390	-0-	-2375	-0-	624 1	5610 3	16 4	1140 9	Y	1036	1042 0			29
FOSTER UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 285539		COMPL. DATE 01/21/2019			TOTAL DEPTH 12606 PERF.13003 - 18366						
10	13268 X	11790	-0-	-1478	-0-	1087 1	9890 3	14 4	799 9	Y	726	728 0			22
11	12013 X	12013	-0-	-0-	-0-	1068 1	9870 3	19 4	1056 9	Y	960	947 0			35
12	12648 X	11071	-0-	-1577	-0-	998 1	9019 3	12 4	1042 9	Y	947	951 0			31
01	11780 X	10732	-0-	-1048	-0-	874 1	9178 3	17 4	663 9	Y	603	621 0			13
02	11200 X	9243	-0-	-1957	-0-	789 1	7735 3	71 4	648 9	Y	589	582 0			20
03	12400 X	9292	-0-	-3108	-0-	724 1	7670 3	19 4	879 9	Y	799	797 0			22
FOSTER UNIT		WELL #: 505H		RRCID -> 285556		COMPL. DATE 01/21/2019			TOTAL DEPTH 12525 PERF.13064 - 18393						
10	2232 X	1597	-0-	-635	-0-	707 1	532 3	8 4	350 9	Y	318	314 0			10
11	2160 X	1514	-0-	-646	-0-	674 1	444 3	12 4	384 9	Y	349	346 0			13
12	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	632 1	698 3	7 4	446 9	Y	405	405 0			13
01	1674 X	720	-0-	-954	-0-	450 1	120 3	9 4	141 9	Y	128	138 0			3
02	1512 X	1499	-0-	-13	-0-	489 1	561 3	44 4	405 9	Y	368	359 0			12
03	1798 X	1488	-0-	-310	-0-	436 1	765 3	10 4	277 9	Y	252	257 0			7
FOSTER UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 285564		COMPL. DATE 01/21/2019			TOTAL DEPTH 12653 PERF.12828 - 18480						
10	7471 X	6923	-0-	-548	-0-	1044 1	4988 3	13 4	878 9	Y	798	799 0			24
11	6990 X	6370	-0-	-620	-0-	971 1	4627 3	17 4	755 9	Y	686	685 0			25
12	7781 X	6320	-0-	-1461	-0-	931 1	4774 3	11 4	604 9	Y	549	556 0			18
01	7254 X	6309	-0-	-945	-0-	782 1	4750 3	16 4	761 9	Y	692	695 0			15
02	6244 X	5966	-0-	-278	-0-	693 1	4463 3	62 4	748 9	Y	680	672 0			23
03	6913 X	6437	-0-	-476	-0-	698 1	5114 3	18 4	607 9	Y	552	560 0			15

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 285741 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11930 PERF.12060 - 15373														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	12307 X	10291	-0-	-2016	-0-	487	1	9401	3	Y	287	288	0	8
						87	4	316	9					
11	11790 X	10295	-0-	-1495	-0-	499	1	9347	3	Y	334	336	0	6
						82	4	367	9					
12	12183 X	9964	-0-	-2219	-0-	466	1	8991	3	Y	393	389	0	10
						75	4	432	9					
01	12183 X	8705	-0-	-3478	-0-	449	1	7741	3	Y	380	380	0	10
						97	4	418	9					
02	9688 X	8296	-0-	-1392	-0-	376	1	7667	3	Y	139	145	0	4
						100	4	153	9					
*03	10773 X	10773	-0-	-0-	-0-	657	1	9484	3	Y	447	439	0	12
						140	4	492	9					
NITSCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286204 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 12723 PERF.12763 - 18437														
10	28241 X	23501	-0-	-4740	-0-	2129	1	21024	3	Y	219	222	0	16
						107	4	241	9					
11	27210 X	22419	-0-	-4791	-0-	2063	1	19197	3	Y	868	803	0	81
						204	4	955	9					
12	28117 X	22610	-0-	-5507	-0-	1994	1	19945	3	Y	392	444	0	29
						240	4	431	9					
01	25916 X	22145	-0-	-3771	-0-	2256	1	18746	3	Y	629	617	0	41
						451	4	692	9					
02	23408 X	19013	-0-	-4395	-0-	1950	1	16229	3	Y	597	582	0	56
						177	4	657	9					
03	23498 X	20259	-0-	-3239	-0-	1635	1	17833	3	Y	645	651	0	50
						81	4	710	9					
NITSCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 286205 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12815 - 18394														
10	26443 X	23771	-0-	-2672	-0-	2221	1	20698	3	Y	673	689	0	49
						112	4	740	9					
11	25140 X	20534	-0-	-4606	-0-	2171	1	17574	3	Y	522	522	0	49
						215	4	574	9					
12	25978 X	20530	-0-	-5448	-0-	2023	1	17985	3	Y	254	284	0	19
						243	4	279	9					
01	25017 X	20541	-0-	-4476	-0-	2369	1	17010	3	Y	626	604	0	41
						473	4	689	9					
02	21728 X	17190	-0-	-4538	-0-	1988	1	14450	3	Y	519	511	0	49
						181	4	571	9					
03	23777 X	15949	-0-	-7828	-0-	1481	1	13780	3	Y	559	564	0	44
						73	4	615	9					
KENNEDY-OLSON ESSE 2H PSA WELL #: 2H RRCID -> 286293 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12233 PERF.12597 - 17295														
10	15128 X	13629	-0-	-1499	-0-	1227	1	11646	3	Y	668	663	0	12
						21	4	735	9					
11	13410 X	10578	-0-	-2832	-0-	900	1	9148	3	Y	465	467	0	10
						18	4	512	9					
12	14725 X	13150	-0-	-1575	-0-	1112	1	10934	3	Y	979	971	0	18
						27	4	1077	9					
01	13640 X	11170	-0-	-2470	-0-	1020	1	9270	3	Y	762	762	0	18
						42	4	838	9					
02	12320 X	6416	-0-	-5904	-0-	598	1	5358	3	Y	401	410	0	9
						19	4	441	9					
03	13640 X	11970	-0-	-1670	-0-	1050	1	10184	3	Y	637	634	0	12
						35	4	701	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
KENNEDY-OLSON ESSE 7H PSA WELL #: 7H RRCID -> 286294 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12662 - 18810															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	20026 X	13839	-0-	-6187	-0-	1398	1	11415	3	Y	912	923	0		17
						23	4	1003	9						
11	16170 X	15785	-0-	-385	-0-	1458	1	13012	3	Y	1170	1163	0		24
						28	4	1287	9						
12	16864 X	16439	-0-	-425	-0-	1394	1	13776	3	Y	1123	1126	0		21
						34	4	1235	9						
01	16275 X	13378	-0-	-2897	-0-	1196	1	11019	3	Y	1013	1010	0		24
						49	4	1114	9						
02	14728 X	11603	-0-	-3125	-0-	1002	1	9762	3	Y	733	740	0		17
						33	4	806	9						
03	16430 X	4500	-0-	-11930	-0-	634	1	3514	3	Y	302	313	0		6
						20	4	332	9						
KENNEDY-OLSON ESSE 3H PSA WELL #: 3H RRCID -> 286316 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12643 - 17707															
10	15717 X	13280	-0-	-2437	-0-	1060	1	11225	3	Y	888	895	0		16
						18	4	977	9						
11	13110 X	12453	-0-	-657	-0-	987	1	10678	3	Y	699	700	0		15
						19	4	769	9						
12	15159 X	12575	-0-	-2584	-0-	983	1	10769	3	Y	726	727	0		14
						24	4	799	9						
01	14074 X	10811	-0-	-3263	-0-	894	1	8940	3	Y	855	848	0		21
						36	4	941	9						
02	12923 X	12923	-0-	-0-	-0-	1072	1	10517	3	Y	1181	1175	0		27
						35	4	1299	9						
03	13268 X	12654	-0-	-614	-0-	1054	1	10488	3	Y	979	988	0		18
						35	4	1077	9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C-G SA WELL #: 1H RRCID -> 286317 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12173 - 15519															
10	8029 X	7196	-0-	-833	-0-	376	1	6218	3	Y	486	480	2		14
						67	4	535	9						
11	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	403	1	6550	3	Y	502	506	2		10
						66	4	552	9						
12	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	390	1	6409	3	Y	475	473	2		12
						63	4	523	9						
01	7378 X	6538	-0-	-840	-0-	414	1	5642	3	Y	357	360	2		9
						89	4	393	9						
02	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	392	1	6637	3	Y	334	334	2		9
						104	4	367	9						
03	7812 X	6837	-0-	-975	-0-	387	1	5994	3	Y	340	340	2		9
						82	4	374	9						
KENNEDY-OLSON ESSE 6H PSA WELL #: 6H RRCID -> 286508 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12608 - 18514															
10	16709 X	15251	-0-	-1458	-0-	1512	1	12745	3	Y	881	887	0		16
						25	4	969	9						
11	13170 X	12461	-0-	-709	-0-	1208	1	10353	3	Y	797	796	0		17
						23	4	877	9						
12	15004 X	3385	-0-	-11619	-0-	814	1	2348	3	Y	185	199	0		3
						19	4	204	9						
01	15252 X	14568	-0-	-684	-0-	1450	1	11966	3	Y	994	973	0		24
						59	4	1093	9						
02	13776 X	9540	-0-	-4236	-0-	971	1	7930	3	Y	553	564	0		13
						31	4	608	9						
03	15252 X	8629	-0-	-6623	-0-	1052	1	6829	3	Y	649	650	0		12
						34	4	714	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK							
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED														CAPACITY							
MARATHON OIL EF LLC														//CONT.// 525398							
EASLEY UNIT														WELL #: 11H RRCID -> 286563		COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH 12664		PERF.12472 - 17715	
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		22258 X	12065	-0-	-10193	-0-	1034	1	10377	3	Y	566	564	0		12					
							31	4	623	9											
11		18270 X	11943	-0-	-6327	-0-	1045	1	10036	3	Y	757	757	0		12					
							29	4	833	9											
12		12586 X	11126	-0-	-1460	-0-	900	1	9274	3	Y	853	849	0		16					
							14	4	938	9											
01		12369 X	10051	-0-	-2318	-0-	807	1	8510	3	Y	646	648	0		14					
							23	4	711	9											
02		11144 X	8382	-0-	-2762	-0-	689	1	7151	3	Y	474	479	0		9					
							21	4	521	9											
03		12338 X	6539	-0-	-5799	-0-	634	1	5474	3	Y	375	374	0		10					
							18	4	413	9											
EASLEY UNIT														WELL #: 10H RRCID -> 286564		COMPL. DATE 08/15/2019		TOTAL DEPTH 12697		PERF.12525 - 18790	
10		25265 X	13192	-0-	-12073	-0-	922	1	11272	3	Y	882	885	0		18					
							28	4	970	9											
11		21600 X	14660	-0-	-6940	-0-	1121	1	12393	3	Y	1014	1016	0		16					
							31	4	1115	9											
12		17577 X	11287	-0-	-6290	-0-	814	1	9749	3	Y	646	650	0		12					
							13	4	711	9											
01		18215 X	18215	-0-	-0-	-0-	1241	1	15912	3	Y	934	926	0		20					
							35	4	1027	9											
02		15512 X	12700	-0-	-2812	-0-	962	1	10880	3	Y	754	760	0		14					
							29	4	829	9											
*03		15580 X	15580	-0-	-0-	-0-	1165	1	13338	3	Y	949	939	0		24					
							33	4	1044	9											
KENNEDY-OLSON ESSE 8H PSA														WELL #: 8H RRCID -> 286576		COMPL. DATE 01/10/2019		TOTAL DEPTH 12198		PERF.12665 - 19436	
10		18396 X	18396	-0-	-0-	-0-	1611	1	15847	3	Y	828	835	0		15					
							27	4	911	9											
11		14899 X	14899	-0-	-0-	-0-	1321	1	12739	3	Y	739	739	0		15					
							26	4	813	9											
12		9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	1052	1	7740	3	Y	579	583	0		11					
							25	4	637	9											
01		18380 X	18380	-0-	-0-	-0-	1674	1	15581	3	Y	961	949	0		23					
							68	4	1057	9											
02		17556 X	10860	-0-	-6696	-0-	1015	1	9274	3	Y	489	501	0		11					
							33	4	538	9											
03		18383 X	9496	-0-	-8887	-0-	1106	1	7841	3	Y	466	468	0		9					
							36	4	513	9											
NITSCH UNIT A-B PSA														WELL #: 1H RRCID -> 286577		COMPL. DATE 01/11/2020		TOTAL DEPTH 12053		PERF.12758 - 18500	
10		28830 X	25792	-0-	-3038	-0-	1866	1	23050	3	Y	711	710	0		52					
							94	4	782	9											
11		27900 X	24089	-0-	-3811	-0-	1783	1	20844	3	Y	1168	1111	0		109					
							177	4	1285	9											
12		28830 X	21384	-0-	-7446	-0-	1525	1	19230	3	Y	405	484	0		30					
							183	4	446	9											
01		27342 X	21165	-0-	-6177	-0-	1765	1	18507	3	Y	491	489	0		32					
							353	4	540	9											
02		24696 X	17951	-0-	-6745	-0-	1569	1	15813	3	Y	387	383	0		36					
							143	4	426	9											
03		25792 X	18001	-0-	-7791	-0-	1201	1	16216	3	Y	477	476	0		37					
							59	4	525	9											

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
EASLEY-HOLLMAN UNIT PSA WELL #: 1H RRCID -> 286725 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12586 PERF.12526 - 16571															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		11036 X	6291	-0-	-4745	-0-	1080	1	4234	3	Y	858	853	0	18
							33	4	944	9					
11		10680 X	5504	-0-	-5176	-0-	1079	1	3563	3	Y	757	763	0	12
							29	4	833	9					
12		8928 X	6178	-0-	-2750	-0-	974	1	4450	3	Y	673	672	0	13
							14	4	740	9					
01		6293 X	3867	-0-	-2426	-0-	803	1	2515	3	Y	478	481	0	10
							23	4	526	9					
02		5684 X	5269	-0-	-415	-0-	781	1	3970	3	Y	451	452	0	9
							22	4	496	9					
03		6293 X	5024	-0-	-1269	-0-	954	1	3573	3	Y	429	427	0	11
							25	4	472	9					
JOHNSON-PATINO-TSCHIRHART 8H PSA WELL #: 8H RRCID -> 287145 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12586 - 20396															
10		23156 X	23156	-0-	-0-	-0-	1625	1	19243	3	Y	2060	2072	0	62
							22	4	2266	9					
11		22080 X	21413	-0-	-667	-0-	1519	1	17713	3	Y	1957	1948	0	71
							28	4	2153	9					
12		24676 X	20930	-0-	-3746	-0-	1486	1	17468	3	Y	1779	1792	0	58
							19	4	1957	9					
01		24676 X	20664	-0-	-4012	-0-	1266	1	17341	3	Y	1847	1865	0	40
							25	4	2032	9					
02		20580 X	18217	-0-	-2363	-0-	1170	1	15258	3	Y	1532	1520	0	52
							104	4	1685	9					
03		22785 X	20473	-0-	-2312	-0-	1203	1	17400	3	Y	1669	1675	0	46
							34	4	1836	9					
FRANKE JOHNSON-PATINO 7H PSA WELL #: 7H RRCID -> 287163 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12594 - 20380															
10		24273 X	20015	-0-	-4258	-0-	1283	1	16727	3	Y	1807	1815	0	55
							17	4	1988	9					
11		20640 X	19691	-0-	-949	-0-	1227	1	16509	3	Y	1756	1748	0	63
							23	4	1932	9					
12		21917 X	19637	-0-	-2280	-0-	1211	1	16670	3	Y	1582	1594	0	51
							16	4	1740	9					
01		21886 X	19222	-0-	-2664	-0-	1029	1	16367	3	Y	1641	1656	0	36
							21	4	1805	9					
02		18368 X	17531	-0-	-837	-0-	984	1	14968	3	Y	1356	1346	0	46
							87	4	1492	9					
03		20336 X	18843	-0-	-1493	-0-	972	1	16297	3	Y	1405	1412	0	39
							28	4	1546	9					
F.JOHNSON-J.TSCHIRHART 10H PSA WELL #: 10H RRCID -> 287170 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12583 - 20318															
10		25017 X	21205	-0-	-3812	-0-	1322	1	17703	3	Y	1965	1971	0	59
							18	4	2162	9					
11		23670 X	19555	-0-	-4115	-0-	1226	1	16325	3	Y	1801	1795	0	65
							23	4	1981	9					
12		25048 X	19284	-0-	-5764	-0-	1202	1	16267	3	Y	1635	1647	0	53
							16	4	1799	9					
01		23095 X	19367	-0-	-3728	-0-	1042	1	16411	3	Y	1721	1736	0	38
							21	4	1893	9					
02		19292 X	18692	-0-	-600	-0-	1068	1	16008	3	Y	1383	1374	0	47
							95	4	1521	9					
03		21204 X	19696	-0-	-1508	-0-	1027	1	17055	3	Y	1441	1448	0	40
							29	4	1585	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 287294 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12546 - 18952													
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		30737 X	30737	-0-	-0-	1772 1	26624 3	26624 3	Y	2100	2132 0		39
						31 4	2310 9	2310 9					
11		29370 X	26979	-0-	-2391	1528 1	22840 3	22840 3	Y	2345	2335 0		49
						31 4	2580 9	2580 9					
12		32364 X	30077	-0-	-2287	1688 1	25948 3	25948 3	Y	2181	2189 0		41
						42 4	2399 9	2399 9					
01		31124 X	20238	-0-	-10886	1183 1	17477 3	17477 3	Y	1392	1399 0		34
						47 4	1531 9	1531 9					
02		27776 X	24791	-0-	-2985	1307 1	21911 3	21911 3	Y	1389	1391 0		32
						45 4	1528 9	1528 9					
03		30752 X	26601	-0-	-4151	1439 1	23304 3	23304 3	Y	1643	1645 0		30
						51 4	1807 9	1807 9					
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 15H RRCID -> 287295 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12453 - 19159													
10		32705 X	17409	-0-	-15296	1585 1	12184 3	12184 3	Y	3285	3258 0		61
						26 4	3614 9	3614 9					
11		28350 X	18017	-0-	-10333	1563 1	15040 3	15040 3	Y	1258	1293 0		26
						30 4	1384 9	1384 9					
12		33046 X	6022	-0-	-27024	988 1	4131 3	4131 3	Y	799	810 0		15
						24 4	879 9	879 9					
01		28458 X	8759	-0-	-19699	940 1	6713 3	6713 3	Y	970	962 0		23
						39 4	1067 9	1067 9					
02		25704 X	24022	-0-	-1682	1644 1	21015 3	21015 3	Y	1189	1184 0		28
						55 4	1308 9	1308 9					
03		18631 X	5997	-0-	-12634	967 1	3957 3	3957 3	Y	947	958 0		17
						31 4	1042 9	1042 9					
MOBIL C-D-W.WESTON PSA WELL #: 11H RRCID -> 287296 COMPL. DATE 12/12/2019 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12496 - 19544													
10		30370 X	30370	-0-	-0-	2109 1	25889 3	25889 3	Y	2124	2138 0		39
						36 4	2336 9	2336 9					
11		26580 X	26015	-0-	-565	1734 1	21927 3	21927 3	Y	2109	2104 0		44
						34 4	2320 9	2320 9					
12		30845 X	24882	-0-	-5963	1959 1	21069 3	21069 3	Y	1642	1655 0		31
						48 4	1806 9	1806 9					
01		30380 X	16267	-0-	-14113	1299 1	13846 3	13846 3	Y	972	980 0		23
						53 4	1069 9	1069 9					
02		27440 X	13377	-0-	-14063	760 1	11832 3	11832 3	Y	690	697 0		16
						26 4	759 9	759 9					
03		30380 X	29493	-0-	-887	2005 1	25817 3	25817 3	Y	1456	1445 0		27
						69 4	1602 9	1602 9					
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287308 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12522 - 19226													
10		36172 X	36172	-0-	-0-	1975 1	31415 3	31415 3	Y	2497	2499 0		46
						35 4	2747 9	2747 9					
11		32190 X	28803	-0-	-3387	1552 1	24448 3	24448 3	Y	2520	2513 0		53
						31 4	2772 9	2772 9					
12		33856 X	33856	-0-	-0-	1789 1	29912 3	29912 3	Y	1919	1936 0		36
						44 4	2111 9	2111 9					
01		36177 X	26290	-0-	-9887	1409 1	23007 3	23007 3	Y	1653	1649 0		40
						56 4	1818 9	1818 9					
02		33090 X	33090	-0-	-0-	1606 1	29828 3	29828 3	Y	1454	1460 0		34
						57 4	1599 9	1599 9					
03		36177 X	30019	-0-	-6158	1739 1	25652 3	25652 3	Y	2334	2325 0		43
						61 4	2567 9	2567 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 287309 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12508 - 19367															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	33666 X	14502	-0-	-19164	-0-	1411	1	11916	3	Y	1047	1042	0		19
						23	4	1152	9						
11	28950 X	28869	-0-	-81	-0-	2085	1	24715	3	Y	1844	1824	0		39
						41	4	2028	9						
12	33759 X	18741	-0-	-15018	-0-	1444	1	16017	3	Y	1132	1150	0		21
						35	4	1245	9						
01	30287 X	1172	-0-	-29115	-0-	563	1	56	3	Y	481	490	0		12
						24	4	529	9						
02	26936 X	5959	-0-	-20977	-0-	886	1	4375	3	Y	610	608	0		14
						27	4	671	9						
03	29822 X	13780	-0-	-16042	-0-	1348	1	11367	3	Y	927	924	0		17
						45	4	1020	9						
BARBOZA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 287802 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12642 - 18165															
10	29140 X	21970	-0-	-7170	-0-	1509	1	17962	3	Y	2250	2238	0		49
						24	4	2475	9						
11	28140 X	18954	-0-	-9186	-0-	1296	1	15459	3	Y	1982	1977	0		54
						19	4	2180	9						
12	27280 X	18301	-0-	-8979	-0-	1227	1	15011	3	Y	1863	1869	0		48
						14	4	2049	9						
01	25730 X	18492	-0-	-7238	-0-	1376	1	15025	3	Y	1848	1852	0		44
						58	4	2033	9						
02	20496 X	18011	-0-	-2485	-0-	1383	1	14913	3	Y	1502	1495	0		51
						63	4	1652	9						
03	21979 X	21621	-0-	-358	-0-	1712	1	17877	3	Y	1826	1843	0		34
						23	4	2009	9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288011 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12140 - 15403															
10	9269 X	7147	-0-	-2122	-0-	1027	1	5438	3	Y	454	441	0		13
						183	4	499	9						
11	8760 X	5960	-0-	-2800	-0-	915	1	4546	3	Y	317	324	0		6
						150	4	349	9						
12	8556 X	4340	-0-	-4216	-0-	771	1	3258	3	Y	171	173	0		4
						123	4	188	9						
01	7161 X	1432	-0-	-5729	-0-	643	1	609	3	Y	38	41	0		1
						138	4	42	9						
02	6468 X	5620	-0-	-848	-0-	800	1	4208	3	Y	364	355	0		10
						212	4	400	9						
*03	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	838	1	5481	3	Y	783	772	0		21
						178	4	861	9						
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288015 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12206 - 18929															
10	47368 X	15597	-0-	-31771	-0-	1275	1	11554	3	Y	2481	2496	0		51
						39	4	2729	9						
11	45840 X	12715	-0-	-33125	-0-	1167	1	9523	3	Y	1812	1834	0		29
						32	4	1993	9						
12	29512 X	11815	-0-	-17697	-0-	1237	1	9974	3	Y	532	551	0		10
						19	4	585	9						
01	25079 X	13459	-0-	-11620	-0-	1194	1	10396	3	Y	1668	1642	0		36
						34	4	1835	9						
02	12488 X	10840	-0-	-1648	-0-	955	1	9035	3	Y	746	768	0		14
						29	4	821	9						
03	13826 X	12263	-0-	-1563	-0-	1060	1	9907	3	Y	1151	1135	0		30
						30	4	1266	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
DAVILLA-GRAHAM UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 288025		COMPL. DATE 01/07/2018		TOTAL DEPTH 12130 PERF.11952 - 18329	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	15590 X	15590	-0-	-0-	-0-	913 1	2332	2284 0	48
						28 4			
11	20646 X	20646	-0-	-0-	-0-	1736 1	607	645 0	10
						48 4			
12	20325 X	20325	-0-	-0-	-0-	1359 1	2822	2779 0	53
						21 4			
01	18202 X	18202	-0-	-0-	-0-	1191 1	2296	2299 0	50
						34 4			
02	19264 X	14948	-0-	-4316	-0-	974 1	1676	1694 0	32
						30 4			
03	21328 X	15743	-0-	-5585	-0-	1008 1	1987	1968 0	51
						29 4			

MORGAN UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 288026		COMPL. DATE 10/17/2017		TOTAL DEPTH 11861 PERF.12581 - 18762	
10	5270 X	4442	-0-	-828	-0-	767 1	769	765 0	18
						90 4			
11	5040 X	2117	-0-	-2923	-0-	328 1	280	291 0	7
						59 4			
12	5735 X	3215	-0-	-2520	-0-	832 1	665	652 0	20
						147 4			
01	4836 X	2921	-0-	-1915	-0-	473 1	454	462 0	12
						22 4			
02	4200 X	1515	-0-	-2685	-0-	200 1	247	252 0	7
						12 4			
03	4433 X	1704	-0-	-2729	-0-	707 1	79	84 0	2
						37 4			

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 288102		COMPL. DATE 06/24/2018		TOTAL DEPTH 110 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-

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 288103		COMPL. DATE 07/06/2018		TOTAL DEPTH 110 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-

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 288104		COMPL. DATE 07/01/2018		TOTAL DEPTH 110 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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288134	COMPL. DATE	06/21/2018	TOTAL DEPTH	110	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARBOZA UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	288627	COMPL. DATE	04/09/2016	TOTAL DEPTH	12681	PERF.12792 - 17065		
10	1426 X	1231	-0-	-195	-0-	614	1	9	3	Y	544	542	0	12
						10	4	598	9					
11	1350 X	1239	-0-	-111	-0-	593	1	9	4	Y	579	575	0	16
						637	9							
12	1395 X	1238	-0-	-157	-0-	562	1	3	3	Y	605	606	0	15
						7	4	666	9					
01	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	698	1	11	3	Y	600	601	0	14
						29	4	660	9					
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	651	1	146	3	Y	478	476	0	16
						29	4	526	9					
*03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	861	1	1	3	Y	583	588	0	11
						12	4	641	9					

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G				WELL #:	3H	RRCID ->	288668	COMPL. DATE	04/04/2020	TOTAL DEPTH	12221	PERF.12429 - 19397		
10	28303 X	22425	-0-	-5878	-0-	1013	1	17470	3	Y	3419	3384	0	97
						181	4	3761	9					
11	26160 X	20944	-0-	-5216	-0-	981	1	16184	3	Y	3289	3323	0	63
						161	4	3618	9					
12	27032 X	20617	-0-	-6415	-0-	979	1	15961	3	Y	3200	3185	0	78
						157	4	3520	9					
01	27032 X	17317	-0-	-9715	-0-	955	1	13086	3	Y	2791	2798	0	71
						206	4	3070	9					
02	22708 X	22708	-0-	-0-	-0-	1039	1	18272	3	Y	2838	2833	0	76
						275	4	3122	9					
*03	26540 X	26540	-0-	-0-	-0-	1125	1	21835	3	Y	3037	3031	0	82
						239	4	3341	9					

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G				WELL #:	4H	RRCID ->	288702	COMPL. DATE	04/04/2020	TOTAL DEPTH	12290	PERF.12473 - 19526		
10	30349 X	27634	-0-	-2715	-0-	1368	1	21425	3	Y	4179	4118	0	119
						244	4	4597	9					
11	28500 X	25783	-0-	-2717	-0-	1358	1	20528	3	Y	3340	3395	0	64
						223	4	3674	9					
12	28086 X	24074	-0-	-4012	-0-	1218	1	19922	3	Y	2490	2493	0	61
						195	4	2739	9					
01	28086 X	22486	-0-	-5600	-0-	1249	1	17535	3	Y	3121	3103	0	79
						269	4	3433	9					
02	25368 X	5192	-0-	-20176	-0-	463	1	3445	3	Y	1055	1106	0	28
						123	4	1161	9					
03	27621 X	12245	-0-	-15376	-0-	783	1	9482	3	Y	1648	1632	0	44
						167	4	1813	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
FOSTER UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 288703		COMPL. DATE 01/09/2021			TOTAL DEPTH 12702 PERF.12923 - 18619		
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	39804 X	25699	-0-	-14105	-0-	1115 1	20643 3	Y	3568	3568 0	108
11	38520 X	21582	-0-	-16938	-0-	1241 1	17616 3	Y	2456	2475 0	89
12	38750 X	24129	-0-	-14621	-0-	1358 1	17087 3	Y	5152	5074 0	167
01	36084 X	19958	-0-	-16126	-0-	1115 1	16380 3	Y	2219	2338 0	48
02	21140 X	17888	-0-	-3252	-0-	1047 1	14603 3	Y	1950	1932 0	66
03	23405 X	16930	-0-	-6475	-0-	922 1	14143 3	Y	1672	1692 0	46
FOSTER UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 288719		COMPL. DATE 01/09/2021			TOTAL DEPTH 12782 PERF.12835 - 18724		
10	12304 X	12304	-0-	-0-	-0-	1263 1	9780 3	Y	1132	1124 0	34
11	10480 X	10480	-0-	-0-	-0-	1144 1	8240 3	Y	977	976 0	35
12	9710 X	9710	-0-	-0-	-0-	1084 1	7643 3	Y	882	888 0	29
01	12307 X	9194	-0-	-3113	-0-	909 1	7297 3	Y	882	892 0	19
02	10388 X	8302	-0-	-2086	-0-	888 1	6534 3	Y	727	722 0	24
03	11501 X	8710	-0-	-2791	-0-	814 1	7120 3	Y	686	691 0	19
KOWALIK 228-1R		WELL #: 5H		RRCID -> 288734		COMPL. DATE 09/11/2014			TOTAL DEPTH 11968 PERF.11860 - 15989		
10	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	570 1	1137 3	Y	58	58 0	1
11	2970 X	442	-0-	-2528	-0-	81 1	64 4	Y	326	322 0	5
12	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	359 9	2069 3	Y	656	649 0	12
01	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	976 1	722 9	Y	573	573 0	12
02	2100 X	1188	-0-	-912	-0-	780 1	1245 3	Y	214	222 0	4
03	3782 X	2431	-0-	-1351	-0-	22 4	630 9	Y	393	387 0	10
FOSTER UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 288783		COMPL. DATE 01/08/2021			TOTAL DEPTH 12731 PERF.12901 - 18682		
10	13986 X	13986	-0-	-0-	-0-	1086 1	11464 3	Y	1293	1265 0	39
11	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	851 1	7263 3	Y	795	805 0	29
12	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	15 4	875 9	Y	830	832 0	27
01	13981 X	7087	-0-	-6894	-0-	893 1	7042 3	Y	714	725 0	16
02	12628 X	4842	-0-	-7786	-0-	11 4	913 9	Y	332	337 0	11
03	13981 X	6687	-0-	-7294	-0-	679 1	5609 3	Y	607	601 0	17

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
MARATHON OIL EF LLC																
SCR G-MOBIL C SA																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
//CONT.// 525398																
WELL #: 1H RRCID -> 288798 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12462 - 18752																
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		21483 X	19285	-0-	-2198	-0-	1193	1	14888	3	Y	2719	2695	0		77
							213	4	2991	9						
11		19770 X	17185	-0-	-2585	-0-	1112	1	13007	3	Y	2622	2649	0		50
							182	4	2884	9						
12		20429 X	16129	-0-	-4300	-0-	1023	1	12358	3	Y	2349	2341	0		58
							164	4	2584	9						
01		20429 X	14400	-0-	-6029	-0-	1050	1	10602	3	Y	2293	2293	0		58
							226	4	2522	9						
02		18452 X	13935	-0-	-4517	-0-	892	1	10702	3	Y	1914	1920	0		52
							236	4	2105	9						
03		19282 X	16806	-0-	-2476	-0-	962	1	13194	3	Y	2223	2215	0		60
							205	4	2445	9						
FOSTER UNIT																
WELL #: 504H RRCID -> 289222 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 12707 PERF.13048 - 18478																
10		32953 X	20349	-0-	-12604	-0-	1468	1	17361	3	Y	1364	1371	0		41
							20	4	1500	9						
11		26160 X	16168	-0-	-9992	-0-	1264	1	13554	3	Y	1206	1203	0		44
							23	4	1327	9						
12		24800 X	14918	-0-	-9882	-0-	1184	1	12697	3	Y	929	943	0		30
							15	4	1022	9						
01		22847 X	14535	-0-	-8312	-0-	1008	1	12399	3	Y	1007	1015	0		22
							20	4	1108	9						
02		16828 X	10890	-0-	-5938	-0-	864	1	8937	3	Y	920	911	0		31
							77	4	1012	9						
03		18631 X	12935	-0-	-5696	-0-	855	1	11136	3	Y	836	844	0		23
							24	4	920	9						
FOSTER UNIT																
WELL #: 9H RRCID -> 289223 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12867 - 18812																
10		38719 X	26737	-0-	-11982	-0-	1825	1	22762	3	Y	1933	1939	0		58
							24	4	2126	9						
11		30480 X	23176	-0-	-7304	-0-	1663	1	19597	3	Y	1714	1710	0		62
							31	4	1885	9						
12		32302 X	22423	-0-	-9879	-0-	1613	1	19112	3	Y	1525	1538	0		49
							20	4	1678	9						
01		30814 X	21770	-0-	-9044	-0-	1367	1	18674	3	Y	1547	1562	0		34
							27	4	1702	9						
02		23268 X	20059	-0-	-3209	-0-	1317	1	17224	3	Y	1274	1265	0		43
							117	4	1401	9						
03		25761 X	19047	-0-	-6714	-0-	1142	1	16590	3	Y	1166	1177	0		32
							32	4	1283	9						
HOLLMAN UNIT																
WELL #: 12H RRCID -> 289273 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12381 - 19094																
10		6107 X	5226	-0-	-881	-0-	663	1	3679	3	Y	785	783	0		16
							20	4	864	9						
11		5910 X	5247	-0-	-663	-0-	679	1	3608	3	Y	855	857	0		14
							19	4	941	9						
12		5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	720	1	3909	3	Y	747	747	0		14
							11	4	822	9						
01		5425 X	4973	-0-	-452	-0-	684	1	3576	3	Y	630	630	0		14
							20	4	693	9						
02		4900 X	3855	-0-	-1045	-0-	526	1	2835	3	Y	435	441	0		8
							15	4	479	9						
03		5456 X	4358	-0-	-1098	-0-	573	1	3155	3	Y	559	553	0		14
							15	4	615	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
HOLLMAN UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 289274		COMPL. DATE 05/30/2016		TOTAL DEPTH 12487 PERF.12355 - 20143				
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	5518 X	4296	-0-	-1222	-0-	559 1	3016 3	Y	640	639 0		13
						17 4	704 9					
11	5340 X	4050	-0-	-1290	-0-	559 1	2803 3	Y	612	615 0		10
						15 4	673 9					
12	4464 X	3731	-0-	-733	-0-	494 1	2698 3	Y	484	485 0		9
						7 4	532 9					
01	4402 X	4190	-0-	-212	-0-	576 1	2965 3	Y	575	572 0		12
						16 4	633 9					
02	3892 X	3743	-0-	-149	-0-	522 1	2674 3	Y	484	487 0		9
						15 4	532 9					
03	4309 X	4055	-0-	-254	-0-	563 1	2849 3	Y	571	565 0		15
						15 4	628 9					
HOLLMAN UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 289275		COMPL. DATE 05/30/2016		TOTAL DEPTH 12452 PERF.12388 - 19590				
10	3751 X	3719	-0-	-32	-0-	498 1	2346 3	Y	782	777 0		16
						15 4	860 9					
11	3630 X	3550	-0-	-80	-0-	520 1	2206 3	Y	736	740 0		12
						14 4	810 9					
12	3751 X	3717	-0-	-34	-0-	549 1	2402 3	Y	689	688 0		13
						8 4	758 9					
01	3720 X	3338	-0-	-382	-0-	518 1	2166 3	Y	581	581 0		13
						15 4	639 9					
02	3360 X	3107	-0-	-253	-0-	482 1	2052 3	Y	508	511 0		10
						14 4	559 9					
03	3720 X	3360	-0-	-360	-0-	500 1	2181 3	Y	605	599 0		16
						13 4	666 9					
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 6H		RRCID -> 289484		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 13048 PERF.12876 - 19129				
10	5146 X	2767	-0-	-2379	-0-	579 1	1356 3	Y	736	789 0		135
						22 4	810 9					
11	4740 X	2092	-0-	-2648	-0-	504 1	905 3	Y	580	593 0		122
						45 4	638 9					
12	4619 X	2270	-0-	-2349	-0-	370 1	1262 3	Y	507	495 0		134
						80 4	558 9					
01	4495 X	3351	-0-	-1144	-0-	538 1	1892 3	Y	576	419 0		291
						287 4	634 9					
02	4060 X	1911	-0-	-2149	-0-	205 1	1195 3	Y	285	468 0		108
						197 4	314 9					
*03	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	434 1	1798 3	Y	576	546 0		138
						423 4	634 9					
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 4H		RRCID -> 289564		COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 12970 PERF.13008 - 19414				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			121
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			121
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			121
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			121
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			121

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 289565 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12995 PERF.13060 - 18281

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1271 X	883	-0-	-388	-0-	528 1	255 3	Y	73	74 0		13
						20 4	80 9					
11	1230 X	683	-0-	-547	-0-	286 1	119 3	Y	229	194 0		48
						26 4	252 9					
12	1023 N	206	-0-	-817	-0-	160 1	3 3	Y	8	54 0		2
						34 4	9 9					
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-	2 0		-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 289566 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13023 PERF.12894 - 19420

10	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	570 1	2118 3	Y	709	842 0		130
						21 4	780 9					
11	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	536 1	2121 3	Y	1295	1153 0		272
						48 4	1425 9					
12	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	446 1	2482 3	Y	1041	1038 0		275
						96 4	1145 9					
01	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	538 1	2178 3	Y	891	716 0		450
						287 4	980 9					
02	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	217 1	1821 3	Y	709	892 0		267
						209 4	780 9					
*03	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	329 1	2297 3	Y	956	994 0		229
						320 4	1052 9					

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 8H RRCID -> 289567 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13023 PERF.12995 - 19420

10	1767 X	1334	-0-	-433	-0-	373 1	615 3	Y	302	380 0		55
						14 4	332 9					
11	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	461 1	1093 3	Y	378	354 0		79
						41 4	416 9					
12	2821 X	1566	-0-	-1255	-0-	456 1	876 3	Y	124	170 0		33
						98 4	136 9					
01	2821 X	1867	-0-	-954	-0-	448 1	764 3	Y	378	220 0		191
						239 4	416 9					
02	1876 N	1394	-0-	-482	-0-	172 1	782 3	Y	250	347 0		94
						165 4	275 9					
*03	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	402 1	1550 3	Y	597	548 0		143
						391 4	657 9					

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 289745 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13189 - 17741

10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	453 1	91 3	Y	298	251 0		56
						17 4	328 9					
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	390 1	35 4	Y	96	132 0		20
						106 9						
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	285 1	15 3	Y	756	576 0		200
						61 4	832 9					
01	403 N	86	-0-	-317	-0-	39 1	21 4	Y	24	212 0		12
						26 9						
02	504 N	483	-0-	-21	-0-	38 1	1 3	Y	371	243 0		140
						36 4	408 9					
03	1178 N	982	-0-	-196	-0-	133 1	32 3	Y	625	615 0		150
						129 4	688 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 9H		RRCID -> 290092		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 12980 PERF.13138 - 19381			
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	5425 X	4648	-0-	-777	-0-	827 1	3050 3	Y	673	710 0	123
						31 4	740 9				
11	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	725 1	3711 3	Y	824	774 0	173
						65 4	906 9				
12	5084 X	3772	-0-	-1312	-0-	715 1	2241 3	Y	602	616 0	159
						154 4	662 9				
01	5084 X	1851	-0-	-3233	-0-	170 1	1221 3	Y	335	325 0	169
						91 4	369 9				
02	5040 X	2298	-0-	-2742	-0-	172 1	1585 3	Y	342	382 0	129
						165 4	376 9				
03	5580 X	3235	-0-	-2345	-0-	261 1	2222 3	Y	453	473 0	109
						254 4	498 9				

DAVILA-MOBIL A-KENNEDY UNIT SA		WELL #: 1H		RRCID -> 290372		COMPL. DATE 11/29/2020		TOTAL DEPTH 12379 PERF. N/A			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12165 06/19/2021											

DAVILA-GRAHAM-KOWALIK SA		WELL #: 1H		RRCID -> 290378		COMPL. DATE 11/19/2020		TOTAL DEPTH 11866 PERF. N/A			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/16/2021											

DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA C		WELL #: 12H		RRCID -> 290444		COMPL. DATE 06/16/2021		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12263 - 22413			
10	151776 X	122619	-0-	-29157	-0-	1069 1	100728 3	Y	18886	18901 0	207
						47 4	20775 9				
11	146880 X	95612	-0-	-51268	-0-	854 1	78434 3	Y	14812	14843 0	176
						31 4	16293 9				
12	151776 X	83576	-0-	-68200	-0-	755 1	68775 3	Y	12731	12755 0	152
						42 4	14004 9				
01	151776 X	59856	-0-	-91920	-0-	589 1	48811 3	Y	9402	9436 0	118
						114 4	10342 9				
02	87696 X	82491	-0-	-5205	-0-	3882 1	68005 3	Y	9414	9371 0	161
						249 4	10355 9				
03	97092 X	63563	-0-	-33529	-0-	2982 1	50847 3	Y	8767	8806 0	122
						90 4	9644 9				

FRANKE-FOSTER-PATINO SA11		WELL #: 11H		RRCID -> 290455		COMPL. DATE 10/11/2021		TOTAL DEPTH 12513 PERF.13152 - 20913			
10	136586 X	79239	-0-	-57347	-0-	668 1	67588 3	Y	9938	10062 0	301
						51 4	10932 9				
11	132180 X	69015	-0-	-63165	-0-	585 1	59002 3	Y	8516	8509 0	308
						60 4	9368 9				
12	136586 X	57667	-0-	-78919	-0-	513 1	49678 3	Y	6764	6853 0	219
						36 4	7440 9				
01	131688 X	66547	-0-	-65141	-0-	1865 1	57453 3	Y	6524	6601 0	142
						53 4	7176 9				
02	87528 X	54218	-0-	-33310	-0-	2409 1	46569 3	Y	4571	4559 0	154
						212 4	5028 9				
03	79236 X	50278	-0-	-28958	-0-	2083 1	43654 3	Y	4072	4114 0	112
						62 4	4479 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
FRANKE-FOSTER-PATINO SA10		WELL #: 10H		RRCID -> 290456		COMPL. DATE 10/10/2021		TOTAL DEPTH 12585		PERF.13152 - 20487		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	170748 X	76540	-0-	-94208	-0-	646 1	66305 3	Y	8672	8762	0	262
						50 4	9539 9					
11	153270 X	67413	-0-	-85857	-0-	572 1	58549 3	Y	7484	7476	0	270
						60 4	8232 9					
12	170779 X	56819	-0-	-113960	-0-	504 1	49877 3	Y	5820	5901	0	189
						36 4	6402 9					
01	118575 X	72020	-0-	-46555	-0-	2775 1	62783 3	Y	5822	5884	0	127
						58 4	6404 9					
02	75292 X	49456	-0-	-25836	-0-	2220 1	42455 3	Y	4168	4155	0	140
						196 4	4585 9					
03	76539 X	47224	-0-	-29315	-0-	1954 1	41170 3	Y	3674	3713	0	101
						59 4	4041 9					

DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA B		WELL #: 11H		RRCID -> 290471		COMPL. DATE 06/16/2021		TOTAL DEPTH 12480 PERF.12310 - 23017				
10	151776 X	96433	-0-	-53343	-0-	896 1	80185 3	Y	13923	13930	0	153
						37 4	15315 9					
11	146880 X	56004	-0-	-90876	-0-	536 1	45946 3	Y	8640	8691	0	102
						18 4	9504 9					
12	151776 X	73293	-0-	-78483	-0-	2922 1	56987 3	Y	12135	12093	0	144
						35 4	13349 9					
01	140089 X	79805	-0-	-60284	-0-	3494 1	61619 3	Y	13218	13196	0	166
						152 4	14540 9					
02	72156 X	66995	-0-	-5161	-0-	3178 1	54622 3	Y	8174	8200	0	140
						204 4	8991 9					
03	79887 X	62904	-0-	-16983	-0-	2919 1	51484 3	Y	7647	7681	0	106
						89 4	8412 9					

DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA A		WELL #: 10H		RRCID -> 290479		COMPL. DATE 06/16/2021		TOTAL DEPTH 12401 PERF.12232 - 22416				
10	166497 X	166497	-0-	-0-	-0-	1418 1	135979 3	Y	26397	26397	0	289
						63 4	29037 9					
11	146880 X	132081	-0-	-14799	-0-	1151 1	108156 3	Y	20665	20709	0	245
						42 4	22732 9					
12	151776 X	119579	-0-	-32197	-0-	1054 1	98547 3	Y	18107	18136	0	216
						60 4	19918 9					
01	151776 X	97071	-0-	-54705	-0-	842 1	80082 3	Y	14510	14543	0	183
						186 4	15961 9					
02	119952 X	69874	-0-	-50078	-0-	574 1	57162 3	Y	10852	10850	0	185
						201 4	11937 9					
03	132804 X	111251	-0-	-21553	-0-	5006 1	91647 3	Y	13131	13133	0	183
						154 4	14444 9					

SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 505H		RRCID -> 290481		COMPL. DATE 06/08/2021		TOTAL DEPTH 12691 PERF.12786 - 18618				
10	52948 X	30954	-0-	-21994	-0-	1213 1	24055 3	Y	5152	5139	0	113
						19 4	5667 9					
11	44700 X	25521	-0-	-19179	-0-	995 1	19597 3	Y	4468	4458	0	123
						14 4	4915 9					
12	41261 X	25683	-0-	-15578	-0-	1053 1	19873 3	Y	4314	4327	0	110
						12 4	4745 9					
01	41261 X	20840	-0-	-20421	-0-	1070 1	15666 3	Y	3690	3711	0	89
						45 4	4059 9					
02	31528 X	17969	-0-	-13559	-0-	890 1	13715 3	Y	3022	3009	0	102
						40 4	3324 9					
03	30969 X	17799	-0-	-13170	-0-	1130 1	13121 3	Y	3212	3254	0	60
						15 4	3533 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
SIENKIEWICZ UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290538	COMPL. DATE	06/07/2021	TOTAL DEPTH	12718	PERF.12672	- 17736	
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		56389 X	25895	-0-	-30494	-0-	989 1	19820 3	Y	4609	4601 0		101
							16 4	5070 9					
11		54570 X	21841	-0-	-32729	-0-	841 1	16503 3	Y	4077	4066 0		112
							12 4	4485 9					
12		56389 X	21177	-0-	-35212	-0-	905 1	15904 3	Y	3962	3973 0		101
							10 4	4358 9					
01		38502 X	18300	-0-	-20202	-0-	1233 1	13046 3	Y	3608	3622 0		87
							52 4	3969 9					
02		22120 X	15942	-0-	-6178	-0-	1068 1	11672 3	Y	2867	2857 0		97
							48 4	3154 9					
03		24490 X	15027	-0-	-9463	-0-	1157 1	10586 3	Y	2971	3013 0		55
							16 4	3268 9					

MURPHY-FRANKE-FOSTER SA		WELL #:		12H	RRCID ->	290748	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL DEPTH	12578	PERF.12849	- 19300	
10		77508 X	77508	-0-	-0-	-0-	629 1	66257 3	Y	9611	9681 0		291
							50 4	10572 9					
11		67881 X	67881	-0-	-0-	-0-	553 1	58252 3	Y	8196	8191 0		296
							60 4	9016 9					
12		55226 X	55226	-0-	-0-	-0-	474 1	47537 3	Y	6528	6612 0		212
							34 4	7181 9					
01		71367 X	71367	-0-	-0-	-0-	2332 1	62071 3	Y	6279	6354 0		137
							57 4	6907 9					
02		70000 X	56391	-0-	-13609	-0-	2463 1	49082 3	Y	4208	4203 0		142
							217 4	4629 9					
03		77500 X	29397	-0-	-48103	-0-	1189 1	25595 3	Y	2343	2420 0		65
							36 4	2577 9					

NEW HORIZON RESOURCES LLC		WELL #:		2H	RRCID ->	284177	COMPL. DATE	01/03/2018	TOTAL DEPTH	12920	PERF.13068	- 16923	
10		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	750 1	2060 3	N	666	543 1		302
							733 9						
11		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	750 1	1637 3	N	629	576 1		355
							692 9						
12		5673 X	2897	-0-	-2776	-0-	750 1	1593 3	N	504	598 1		261
							554 9						
*01		5673 X	3374	-0-	-2299	-0-	750 1	1853 3	N	701	761 1		201
							771 9						
02		4648 X	3085	-0-	-1563	-0-	677 1	1850 3	N	507	386 1		322
							558 9						
03		3534 X	3435	-0-	-99	-0-	750 1	1986 3	N	635	555 1		402
							699 9						

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC		WELL #:		1	RRCID ->	265860	COMPL. DATE	04/10/2021	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			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
KELLAM				WELL #:	2H	RRCID ->	261774	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	14099	PERF.14587	- 18154	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		N	-0-			-0-	
11	1470 N	1351	-0-	-119	-0-	1351	2		N	-0-			-0-	
12	1488 N	1316	-0-	-172	-0-	1316	2		N	-0-			-0-	
01	1488 N	1217	-0-	-271	-0-	1217	2		N	-0-			-0-	
*02	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2		N	-0-			-0-	
*03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2		N	-0-			-0-	

HAMMAN				WELL #:	1H	RRCID ->	264456	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	14070	PERF.14056	- 17347	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

DENA FOREHAND				WELL #:	2H	RRCID ->	264458	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	14037	PERF.15840	- 16815	
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-			8	
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-			8	
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			8	
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-			8	
*02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			8	
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			8	

REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462										
KEACH GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	257602	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	14058	PERF.14276	- 17941	
10	3100 N	3845	-0-	745	4710	187	1	3601	3	Y	52	45	0	20
						57	9							
11	8806 X	4096	-0-	-4710	-0-	203	1	3823	3	Y	64	71	0	13
						70	9							
12	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	100	1	3600	3	Y	38	41	0	10
						42	9							
01	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	108	1	3436	3	Y	23	25	0	8
						25	9							
*02	9017 X	9017	-0-	-0-	-0-	313	1	8704	3	Y	-0-	8	0	-0-
03	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUS TIPS GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	257651	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	13993	PERF.13639	- 15850	
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-	

THIEME GAS UNIT 1				WELL #:	1A	RRCID ->	257844	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14392	PERF.16410	- 16705	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462											
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #:		1X	RRCID ->	258143	COMPL. DATE	01/14/2010	TOTAL DEPTH	13209	PERF.13419 - 16500				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-					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-

CARLYON GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	258598	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	13182	PERF.13153 - 17210				
10	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-				-0-
11	1410 X	540	-0-	-870	-0-	32 1	508 3			Y	-0-				-0-
*12	2635 X	486	-0-	-2149	-0-	68 1	418 3			Y	-0-				-0-
*01	2635 X	358	-0-	-2277	-0-	47 1	311 3			Y	-0-				-0-
*02	598 X	598	-0-	-0-	-0-	69 1	529 3			Y	-0-				-0-
03	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT				-0-

SEILER GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	259557	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	13965	PERF.14064 - 18362				
10	1271 N	605	-0-	-666	-0-	27 1	528 3			Y	36	195 1			157
						10 4	40 9								
11	1260 N	1141	-0-	-119	-0-	54 1	1014 3			Y	51				208
						17 4	56 9								
12	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	27 1	985 3			Y	349	190 1			367
						121 4	384 9								
*01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	27 1	858 3			Y	3				370
						3 9									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				370
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				370

EYHORN GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	259630	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	13526	PERF.15995 - 18258				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHESNUTT GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	260239	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	12318	PERF.12246 - 19357				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780

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	1612 X	437	-0-	-1175	-0-	13	1	257	3	Y	151	107 0	59
						1	4	166	9				
11	9480 X	982	-0-	-8498	-0-	37	1	698	3	Y	224	237 0	46
						1	4	246	9				
12	9796 X	675	-0-	-9121	-0-	17	1	618	3	Y	36	73 0	9
						40	9						
01	9796 X	448	-0-	-9348	-0-	14	1	434	3	Y	-0-	9 0	-0-
*02	706 X	706	-0-	-0-	-0-	25	1	681	3	Y	-0-		-0-
03	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT		-0-

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842

10	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	288	1	2549	3	Y	44	33 0	17
						48	9						
11	3030 X	1706	-0-	-1324	-0-	177	1	1517	3	Y	11	26 0	2
						12	9						
12	3131 X	2533	-0-	-598	-0-	261	1	2271	3	Y	1	3 0	-0-
						1	9						
01	3131 X	1472	-0-	-1659	-0-	153	1	1309	3	Y	9	6 0	3
						10	9						
*02	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	276	1	2485	3	Y	33	19 0	17
						36	9						
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		17

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510

*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 260956 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361

10	1426 N	958	-0-	-468	-0-	55	1	722	3	Y	162	113 0	64
						3	4	178	9				
11	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	67	1	860	3	Y	677	601 0	140
						4	4	745	9				
12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	73	1	935	3	Y	151	252 0	39
						2	4	166	9				
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	81	1	968	3	Y	12	47 0	4
						2	4	13	9				
*02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	76	1	857	3	Y	11	9 0	6
						3	4	12	9				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		6

SUGARKANE (EAGLE FORD)												
REPSOL OIL & GAS USA, LLC												
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
//CONT.// 703462												
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	
10		5611 X	1453	-0-	-4158	-0-	66	1	1271	3	Y	23
							22	4	94	9		
11		4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	23
12		5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	150	1	5415	3	Y	23
							70	4	209	9		
01		4278 X	3657	-0-	-621	-0-	103	1	3248	3	Y	111
							306	9				
*02		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	126	1	3488	3	Y	159
							468	9				
03		1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	159

DLUGOSCH GAS UNIT 1												
WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479												
10		1488 N	1041	-0-	-447	-0-	51	1	990	3	Y	277
11		1530 N	1415	-0-	-115	-0-	70	1	1322	3	Y	104
							6	4	17	9		
12		1426 N	1283	-0-	-143	-0-	32	1	1159	3	Y	166
							24	4	68	9		
01		1054 N	1003	-0-	-51	-0-	30	1	961	3	Y	177
							12	9				
*02		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	44	1	1233	3	Y	191
							15	9				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	191

GANO GAS UNIT 1												
WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735												
10		155 X	131	-0-	-24	-0-	6	1	125	3	Y	-0-
11		150 X	65	-0-	-85	-0-	3	1	62	3	Y	-0-
12		155 X	46	-0-	-109	-0-	1	1	45	3	Y	-0-
01		124 X	5	-0-	-119	-0-	5	3			Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1												
WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061												
10		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	385	1	3408	3	Y	56
							157	9				
11		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	354	1	3040	3	Y	23
							123	9				
12		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	358	1	3117	3	Y	26
							111	9				
01		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	389	1	3334	3	Y	35
							114	9				
*02		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	294	1	2653	3	Y	53
							112	9				
03		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	53

THREE RIVERS GAS UNIT 1												
WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796												
10		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3144	3	15	4	N	-0-
11		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2734	3	37	4	N	-0-
12		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-
01		3162 X	3001	-0-	-161	-0-	3001	3			N	-0-
*02		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-
03		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4030 X	3897	-0-	-133	-0-		270 1	3553 3	Y	56	50 0		22
								12 4	62 9					
11		3870 X	3343	-0-	-527	-0-		231 1	2954 3	Y	139	132 0		29
								5 4	153 9					
12		4154 X	4070	-0-	-84	-0-		281 1	3613 3	Y	154	143 0		40
								7 4	169 9					
01		4154 X	3868	-0-	-286	-0-		287 1	3409 3	Y	149	139 0		50
								8 4	164 9					
*02		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-		270 1	3057 3	Y	131	113 0		68
								10 4	144 9					
03		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-				Y	NO RPT			68
GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836														
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-
WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700														
10		6913 X	6516	-0-	-397	-0-		636 1	5635 3	Y	222	188 0		87
								1 4	244 9					
11		6694 X	6694	-0-	-0-	-0-		670 1	5757 3	Y	242	279 0		50
								1 4	266 9					
12		6913 X	6834	-0-	-79	-0-		679 1	5906 3	Y	226	217 0		59
								249 9						
01		6922 X	6922	-0-	-0-	-0-		694 1	5953 3	Y	250	225 0		84
								275 9						
*02		6286 X	6286	-0-	-0-	-0-		605 1	5462 3	Y	199	179 0		104
								219 9						
03		6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-				Y	NO RPT			104
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935														
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-			-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-		1 1	46 3	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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
PFEIFER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 265491		COMPL. DATE 08/23/2011			TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1085 N	978	-0-	-107	-0-	48	1	924	3	Y	5	3	0		2
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	47	1	886	3	Y	1	3	0		-0-
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	73	1	938	3	Y	11	8	0		3
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	75	1	892	3	Y	57	41	0		19
*02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	72	1	815	3	Y	56	46	0		29
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	4	62	9	Y	NO RPT				29
NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 265493		COMPL. DATE 08/02/2011			TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134						
10	1054 X	556	-0-	-498	-0-	31	1	525	3	Y	-0-				-0-
*11	1020 X	644	-0-	-376	-0-	38	1	606	3	Y	-0-				-0-
*12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-				-0-
*01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-				-0-
*02	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	118	1	901	3	Y	-0-				5
03	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT				5
WESSENDORFF GAS UNIT 6		WELL #: B 1H		RRCID -> 266140		COMPL. DATE 11/22/2011			TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369						
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-
EYHORN GAS UNIT 1		WELL #: C 2H		RRCID -> 266141		COMPL. DATE 01/10/2012			TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610						
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-
THIEME GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 266142		COMPL. DATE 12/01/2011			TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550						
10	4526 X	4185	-0-	-341	-0-	196	1	3783	3	Y	186	159	0		73
11	4380 X	4000	-0-	-380	-0-	191	1	3591	3	Y	197	229	0		41
12	4526 X	3935	-0-	-591	-0-	103	1	3698	3	Y	122	131	0		32
01	4495 X	3581	-0-	-914	-0-	110	1	3468	3	Y	3	34	0		1
*02	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	117	1	3263	3	Y	27	14	0		14
03	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-	30	9			Y	NO RPT				14

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
JANSSEN GAS UNIT 1 //CONT.// 703462														
WELL #: 1 RRCID -> 266143 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079														
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	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	397	1	3516	3	Y	89	54	0	35
						98	9							
11	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	380	1	3266	3	Y	197	191	0	41
						1	4	217	9					
12	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	393	1	3416	3	Y	178	173	0	46
						196	9							
01	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	396	1	3394	3	Y	205	182	0	69
						226	9							
*02	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	325	1	2943	3	Y	180	155	0	94
						198	9							
03	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT			94

JANSSEN GAS UNIT 1														
WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761														
10	3906 X	3632	-0-	-274	-0-	358	1	3175	3	Y	90	89	0	35
						99	9							
11	3000 X	2895	-0-	-105	-0-	295	1	2531	3	Y	63	85	0	13
						69	9							
12	3906 X	3207	-0-	-699	-0-	318	1	2770	3	Y	108	93	0	28
						119	9							
01	3906 X	1702	-0-	-2204	-0-	176	1	1508	3	Y	16	39	0	5
						18	9							
*02	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	141	1	1267	3	Y	5	8	0	2
						6	9							
03	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT			2

HALEPESKA GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787														
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	23	1	436	3	Y	89	118	0	35
						98	9							
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	23	1	438	3	Y	81	99	0	17
						89	9							
12	527 N	475	-0-	-52	-0-	12	1	443	3	Y	18	30	0	5
						20	9							
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	13	1	422	3	Y	240	164	0	81
						264	9							
*02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	17	1	468	3	Y	182	168	0	95
						200	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			95

BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1														
WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419														
10	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	171	1	3288	3	Y	477	401	0	187
						2	4	525	9					
11	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	173	1	3254	3	Y	501	584	0	104
						2	4	551	9					
12	3999 X	3633	-0-	-366	-0-	84	1	3041	3	Y	462	446	0	120
						508	9							
01	3999 X	3777	-0-	-222	-0-	97	1	3076	3	Y	549	484	0	185
						604	9							
*02	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	101	1	2801	3	Y	379	366	0	198
						417	9							
03	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT			198

DOVALINA GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269														
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
BUZZARD VISTA A		WELL #: 1H		RRCID -> 266688		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161								
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-					Y	-0-					168
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					168

ROYAL UNIT A		WELL #: 001		RRCID -> 266821		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	214	1	7706	3	Y	1017	753	0			264
						1119	9									
01	9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	260	1	8246	3	Y	986	918	0			332
						1085	9									
*02	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	159	1	4471	3	Y	583	611	0			304
						641	9									
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					304

PHILLIPPE GU1		WELL #: B 2H		RRCID -> 266852		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602								
10	1178 N	773	-0-	-405	-0-	37	1	578	3	Y	140	125	0			55
						4	4	154	9							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	95	0			10
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	221	3	Y	126	103	0			33
						1	4	139	9							
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	67	1	990	3	Y	94	95	0			32
						4	4	103	9							
*02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	62	1	974	3	Y	134	96	0			70
						2	4	147	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 266854		COMPL. DATE 01/17/2013		TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367								
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-

KEACH GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 267121		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347								
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	3	2	0			1
						3	9									
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	5	1	86	3	Y	1	2	0			-0-
						1	9									
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	2	1	79	3	Y	4	3	0			1
						4	9									
01	124 N	36	-0-	-88	-0-	1	1	35	3	Y	-0-	1	0			-0-
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 267294		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
THIELE GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	267	1	2366	3	Y	471	371	0	185
						2	4	518	9					
11	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	256	1	2199	3	Y	459	549	0	95
						1	4	505	9					
12	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	268	1	2330	3	Y	435	417	0	113
						479	9							
01	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	264	1	2260	3	Y	449	411	0	151
						494	9							
*02	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	221	1	2039	3	Y	337	312	0	176
						371	9							
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT			176
THREE RIVERS GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451														
10	3844 X	2668	-0-	-1176	-0-	2655	3	13	4	N	-0-			-0-
11	3720 X	2647	-0-	-1073	-0-	2630	3	17	4	N	-0-			-0-
12	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	3			N	-0-			-0-
01	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-			-0-
*02	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-			-0-
03	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT			-0-
THIEME GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649														
10	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	220	1	4241	3	Y	248	193	0	97
						1	4	273	9					
11	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	206	1	3878	3	Y	221	272	0	46
						1	4	243	9					
12	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	123	1	4421	3	Y	228	215	0	59
						251	9							
01	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	119	1	3777	3	Y	206	196	0	69
						227	9							
*02	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	145	1	4045	3	Y	180	155	0	94
						198	9							
03	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT			94
MAGARIGAL GAS UNIT 1														
WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928														
10	2294 X	2214	-0-	-80	-0-	118	1	1849	3	Y	215	182	0	84
						10	4	237	9					
11	2220 X	1349	-0-	-871	-0-	75	1	1136	3	Y	120	179	0	25
						6	4	132	9					
12	2294 X	1708	-0-	-586	-0-	94	1	1452	3	Y	143	131	0	37
						5	4	157	9					
01	2294 X	2130	-0-	-164	-0-	124	1	1827	3	Y	155	140	0	52
						8	4	171	9					
*02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	75	1	1098	3	Y	137	118	0	71
						2	4	151	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			71
J. W. JOHNSON GU 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208														
10	372 X	37	-0-	-335	-0-	2	1	35	3	Y	-0-			16
11	500 X	500	-0-	-0-	-0-	29	1	471	3	Y	-0-			16
12	248 X	174	-0-	-74	-0-	24	1	150	3	Y	-0-			16
01	93 X	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	Y	-0-			16
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
03	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			16

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
MATEJEK GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 268013		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3038 X	2703	-0-	-335	-0-	130	1 2502	3	Y	50	249
11	2910 X	2631	-0-	-279	-0-	16	4 55	9			90
12	2945 X	2226	-0-	-719	-0-	130	1 2457	3	Y	29	188 1
01	2759 X	2506	-0-	-253	-0-	12	4 32	9			105
*02	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	60	1 2143	3	Y	15	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	4 17	9			233
						72	1 2293	3	Y	128	92
						141	9 54	9			92
						62	1 1728	3	Y	49	190 1
						54	9				92
									Y	NO RPT	
REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 268100		COMPL. DATE 12/19/2012		TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050			
10	6603 X	5822	-0-	-781	-0-	566	1 5012	3	Y	221	183 0
11	6180 X	5689	-0-	-491	-0-	1	4 243	9			87
12	6386 X	5612	-0-	-774	-0-	568	1 4876	3	Y	222	263 0
01	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	1	4 244	9			46
*02	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	553	1 4808	3	Y	228	215 0
03	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-	251	9 9				59
						603	1 5167	3	Y	206	196 0
						227	9 9				69
						721	1 6500	3	Y	152	142 0
						167	9				79
									Y	NO RPT	79
GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: A 1H		RRCID -> 268200		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192			
10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-	-0-
11	540 X	133	-0-	-407	-0-	14	1 119	3	Y	-0-	-0-
12	558 X	176	-0-	-382	-0-	18	1 158	3	Y	-0-	-0-
01	558 X	1	-0-	-557	-0-	1	3 3		Y	-0-	-0-
*02	261 X	261	-0-	-0-	-0-	26	1 235	3	Y	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
BLACKWELL GAS UNIT 1		WELL #: D 2H		RRCID -> 268219		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578			
10	2914 X	2787	-0-	-127	-0-	121	1 2339	3	Y	296	289 0
11	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	1	4 326	9			116
12	3658 X	2967	-0-	-691	-0-	136	1 2558	3	Y	295	350 0
01	3658 X	3037	-0-	-621	-0-	1	4 325	9			61
*02	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	193	1 2482	3	Y	262	255 0
03	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-	4	4 288	9			68
						212	1 2519	3	Y	273	249 0
						6	4 300	9			92
						230	1 2617	3	Y	301	236 0
						8	4 331	9			157
									Y	NO RPT	157

SUGARKANE (EAGLE FORD)												
REPSOL OIL & GAS USA, LLC												
BLACKWELL GAS UNIT 2												
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
//CONT.// 703462												
WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844												
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	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	192 1	3697 3	Y	633	514 0	248	
						2 4	696 9					
11	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	200 1	3772 3	Y	584	711 0	121	
						2 4	642 9					
12	4557 X	4490	-0-	-67	-0-	105 1	3774 3	Y	555	532 0	144	
						611 9						
01	4588 X	4374	-0-	-214	-0-	116 1	3660 3	Y	544	505 0	183	
						598 9						
*02	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	117 1	3247 3	Y	413	381 0	215	
						454 9						
03	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			Y	NO RPT		215	

RICKS LIVING TRUST GU 1												
WELL #: B 3H RRCID -> 268490 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542												
10	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	177 1	1564 3	Y	103	180 0	40	
						113 9						
11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	131 1	1124 3	Y	150	159 0	31	
						165 9						
12	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	154 1	1337 3	Y	222	195 0	58	
						244 9						
01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	145 1	1239 3	Y	168	169 0	57	
						185 9						
*02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	104 1	954 3	Y	119	114 0	62	
						131 9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		62	

BLUHM GU1												
WELL #: A 2H RRCID -> 268540 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644												
10	3038 X	2182	-0-	-856	-0-	120 1	1873 3	Y	163	148 0	64	
						10 4	179 9					
11	2940 X	2939	-0-	-1	-0-	168 1	2546 3	Y	192	216 0	40	
						14 4	211 9					
12	3038 X	2979	-0-	-59	-0-	169 1	2615 3	Y	170	166 0	44	
						8 4	187 9					
01	2170 N	2063	-0-	-107	-0-	120 1	1764 3	Y	155	147 0	52	
						8 4	171 9					
*02	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	131 1	1921 3	Y	158	128 0	82	
						3 4	174 9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		82	

BLACKWELL GAS UNIT 1												
WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536												
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	57 1	1104 3	Y	135	118 0	53	
						149 9						
11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	53 1	998 3	Y	121	149 0	25	
						133 9						
12	1457 N	1062	-0-	-395	-0-	70 1	898 3	Y	84	87 0	22	
						2 4	92 9					
01	1302 N	738	-0-	-564	-0-	51 1	611 3	Y	68	67 0	23	
						1 4	75 9					
*02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	81 1	929 3	Y	142	91 0	74	
						3 4	156 9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		74	

HUGHES GAS UNIT 1												
WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581												
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-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462																			
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 1H RRCID -> 268702 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980																			
10		7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	-0-	686	1	6073	3	Y	646	506	0				253
								2	4	711	9								
11		7110 X	5283	-0-	-1827	-0-	-0-	474	1	4072	3	Y	668	783	0				138
								2	4	735	9								
12		5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	-0-	526	1	4577	3	Y	397	432	0				103
								437	9										
01		7347 X	3962	-0-	-3385	-0-	-0-	378	1	3237	3	Y	315	312	0				106
								347	9										
*02		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	-0-	237	1	2163	3	Y	231	217	0				120
								254	9										
03		6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-	-0-					Y	NO RPT						120

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066																			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609																			
10		5673 X	4992	-0-	-681	-0-	-0-	285	1	4456	3	Y	207	172	0				81
								23	4	228	9								
11		5430 X	4843	-0-	-587	-0-	-0-	284	1	4303	3	Y	213	250	0				44
								22	4	234	9								
12		5487 X	5017	-0-	-470	-0-	-0-	293	1	4527	3	Y	166	167	0				43
								14	4	183	9								
01		5208 X	4911	-0-	-297	-0-	-0-	299	1	4409	3	Y	166	153	0				56
								20	4	183	9								
*02		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	3810	3	Y	207	155	0				108
								7	4	228	9								
03		4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-	-0-					Y	NO RPT						108

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119																			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2343	-0-	-757	4098	156	1	2053	3	Y	115	123	0			45
						7	4	127	9							
11	3000 N	2336	-0-	-664	3434	165	1	2114	3	Y	48	83	0			10
						4	4	53	9							
12	3100 N	2957	-0-	-143	3291	213	1	2739	3	Y	-0-	10	0			-0-
						5	4									
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	191					Y	-0-					-0-
*02	191 X	-0-	-0-	-191	-0-					Y	-0-					-0-
03	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-

KRAUSE GUL WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323

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-

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579

10	3813 X	2002	-0-	-1811	-0-	92	1	1777	3	Y	121	95	0			48
						133	9									
11	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	179	1	3375	3	Y	233	233	0			48
						1	4	256	9							
12	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	275	1	3542	3	Y	224	214	0			58
						6	4	246	9							
01	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	284	1	3373	3	Y	196	188	0			66
						8	4	216	9							
*02	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	238	1	2705	3	Y	129	128	0			67
						9	4	142	9							
03	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					67

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491

10	992 X	479	-0-	-513	-0-	28	1	369	3	Y	74	77	0			29
						1	4	81	9							
11	1290 X	242	-0-	-1048	-0-	9	1	111	3	Y	111	117	0			23
						122	9									
12	1333 X	963	-0-	-370	-0-	59	1	762	3	Y	128	118	0			33
						1	4	141	9							
01	1333 X	987	-0-	-346	-0-	65	1	776	3	Y	131	120	0			44
						2	4	144	9							
*02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	273	3	Y	32	59	0			17
						1	4	35	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340

10	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	301	1	3956	3	Y	426	372	0			167
						15	4	469	9							
11	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	291	1	3728	3	Y	434	511	0			90
						8	4	477	9							
12	4185 X	4130	-0-	-55	-0-	269	1	3469	3	Y	351	350	0			91
						6	4	386	9							
01	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	333	1	3955	3	Y	427	374	0			144
						9	4	470	9							
*02	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	295	1	3324	3	Y	350	311	0			183
						11	4	385	9							
03	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					183

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 703462															
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274															
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1581 N	1433	-0-	-148	-0-	51	1	800	3	Y	524	443	0		205
						6	4	576	9						
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	2	4	653	9	Y	594	676	0		123
12	1147 N	541	-0-	-606	-0-	3	1	52	3	Y	442	450	0		115
						486	9								
01	1426 N	925	-0-	-501	-0-	25	1	362	3	Y	487	438	0		164
						2	4	536	9						
*02	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	87	1	1317	3	Y	504	405	0		263
						2	4	554	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				263
SLAUGHTER GAS UNIT 1															
WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450															
10	3100 N	2217	-0-	-883	2952	138	1	1813	3	Y	235	188	0		92
						7	4	259	9						
11	3000 N	2023	-0-	-977	1975	129	1	1657	3	Y	212	260	0		44
						4	4	233	9						
12	3100 N	2081	-0-	-1019	956	131	1	1691	3	Y	233	216	0		61
						3	4	256	9						
01	2576 N	1620	-0-	-956	-0-	115	1	1368	3	Y	122	142	0		41
						3	4	134	9						
*02	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	130	1	1487	3	Y	146	111	0		76
						5	4	161	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				76
STRMISKA GAS UNIT 1															
WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542															
10	5115 X	4434	-0-	-681	-0-	257	1	4024	3	Y	121	88	0		47
						20	4	133	9						
11	4950 X	3547	-0-	-1403	-0-	213	1	3223	3	Y	86	115	0		18
						16	4	95	9						
12	4898 X	3078	-0-	-1820	-0-	180	1	2791	3	Y	89	84	0		23
						9	4	98	9						
01	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	333	1	4914	3	Y	149	122	0		50
						22	4	164	9						
*02	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	252	1	3704	3	Y	146	120	0		76
						7	4	161	9						
03	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT				76
NELLER GAS UNIT 1															
WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234															
10	2846 N	1483	-0-	-1363	-0-	96	1	1261	3	Y	111	95	0		43
						4	4	122	9						
11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	120	1	1540	3	Y	136	151	0		28
						3	4	150	9						
12	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	100	1	1290	3	Y	110	109	0		29
						2	4	121	9						
01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	114	1	1350	3	Y	115	105	0		39
						3	4	127	9						
*02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	104	1	1176	3	Y	102	88	0		53
						4	4	112	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				53
LAKE SCHWARTZ															
WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086															
10	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-				-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-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-

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058

M O	ALLOW 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	5363 X	2191	-0-	-3172	-0-	120	1	1874	3	Y	170	179	0	67
						10	4	187	9					
11	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	295	1	4463	3	Y	570	519	0	118
						24	4	627	9					
12	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	355	1	5496	3	Y	407	419	0	106
						17	4	448	9					
01	5363 X	4519	-0-	-844	-0-	264	1	3902	3	Y	305	308	0	103
						17	4	336	9					
*02	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	257	1	3747	3	Y	349	270	0	182
						7	4	384	9					
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			182

 ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279

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-

 WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170

10	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	176	1	2762	3	Y	233	189	0	91
						15	4	256	9					
11	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	205	1	3102	3	Y	287	319	0	59
						16	4	316	9					
12	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	183	1	2833	3	Y	185	196	0	48
						9	4	204	9					
01	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	207	1	3057	3	Y	255	217	0	86
						14	4	281	9					
*02	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	162	1	2371	3	Y	224	193	0	117
						4	4	246	9					
03	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT			117

 LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441

10	20752 X	20752	-0-	-0-	-0-	20752	3			N	-0-			-0-
11	17987 X	17987	-0-	-0-	-0-	17987	3			N	-0-			-0-
12	17777 X	17777	-0-	-0-	-0-	17777	3			N	-0-			-0-
01	17325 X	17325	-0-	-0-	-0-	17325	3			N	-0-			-0-
*02	14505 X	14505	-0-	-0-	-0-	14505	3			N	-0-			-0-
03	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT			-0-

 WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726

10	7781 X	6017	-0-	-1764	-0-	354	1	5540	3	Y	87	122	0	34
						27	4	96	9					
11	7530 X	6124	-0-	-1406	-0-	368	1	5574	3	Y	139	144	0	29
						29	4	153	9					
12	7781 X	7608	-0-	-173	-0-	457	1	7073	3	Y	51	67	0	13
						22	4	56	9					
01	7533 X	6926	-0-	-607	-0-	433	1	6382	3	Y	75	63	0	25
						28	4	83	9					
*02	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	383	1	5584	3	Y	138	91	0	72
						10	4	152	9					
03	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT			72

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
MAGARIGAL GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 272090		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679			
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	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	307 1	4800 3	Y	301	255 0	118
						25 4	331 9				
11	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	289 1	4367 3	Y	231	301 0	48
						23 4	254 9				
12	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	309 1	4775 3	Y	159	166 0	41
						15 4	175 9				
01	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	306 1	4520 3	Y	107	112 0	36
						20 4	118 9				
*02	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	273 1	3977 3	Y	121	94 0	63
						7 4	133 9				
03	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-			Y	NO RPT		63

FALKS GAS UNIT 1		WELL #: D 1H		RRCID -> 272372		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442			
10	6014 X	5256	-0-	-758	-0-	493 1	4371 3	Y	355	270 0	139
						1 4	391 9				
11	5340 X	5255	-0-	-85	-0-	509 1	4368 3	Y	343	411 0	71
						1 4	377 9				
12	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	544 1	4735 3	Y	462	413 0	120
						508 9					
01	5518 X	576	-0-	-4942	-0-	54 1	460 3	Y	56	157 0	19
						62 9					
*02	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	694 1	6282 3	Y	335	179 0	175
						369 9					
03	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-			Y	NO RPT		175

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA)		WELL #: B 4H		RRCID -> 272511		COMPL. DATE 01/30/2014		TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642			
10	2015 X	1035	-0-	-980	-0-	54 1	848 3	Y	117	115 0	46
						4 4	129 9				
11	1800 X	872	-0-	-928	-0-	48 1	728 3	Y	84	113 0	17
						4 4	92 9				
12	1643 X	413	-0-	-1230	-0-	21 1	332 3	Y	54	57 0	14
						1 4	59 9				
01	1395 X	809	-0-	-586	-0-	46 1	680 3	Y	73	62 0	25
						3 4	80 9				
*02	700 X	700	-0-	-0-	-0-	36 1	532 3	Y	119	82 0	62
						1 4	131 9				
03	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT		62

WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA)		WELL #: A 2H		RRCID -> 272512		COMPL. DATE 05/12/2014		TOTAL DEPTH 13170 PERF.13930 - 17463			
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462																
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 WELL #: C 3H RRCID -> 272513 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13943 - 18559																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	427	1	5609	3	Y	416	364	0			163
						20	4	458	9							
11	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	446	1	5710	3	Y	478	542	0			99
						12	4	526	9							
12	6355 X	4818	-0-	-1537	-0-	313	1	4028	3	Y	427	415	0			111
						7	4	470	9							
01	6510 X	5099	-0-	-1411	-0-	356	1	4234	3	Y	454	412	0			153
						10	4	499	9							
*02	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	323	1	3684	3	Y	378	334	0			197
						12	4	416	9							
03	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					197
WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685																
10	5115 X	4980	-0-	-135	-0-	275	1	4302	3	Y	346	289	0			136
						22	4	381	9							
11	4950 X	4708	-0-	-242	-0-	278	1	4212	3	Y	178	277	0			37
						22	4	196	9							
12	5115 X	4552	-0-	-563	-0-	274	1	4239	3	Y	24	55	0			6
						13	4	26	9							
01	5115 X	4429	-0-	-686	-0-	277	1	4093	3	Y	37	31	0			12
						18	4	41	9							
*02	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	244	1	3557	3	Y	146	82	0			76
						6	4	161	9							
03	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					76
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690																
10	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	237	1	4562	3	Y	567	483	0			222
						2	4	624	9							
11	5340 X	5321	-0-	-19	-0-	236	1	4449	3	Y	576	679	0			119
						2	4	634	9							
12	5518 X	4034	-0-	-1484	-0-	97	1	3501	3	Y	396	412	0			103
						436	9									
01	5518 X	5100	-0-	-418	-0-	133	1	4197	3	Y	700	567	0			236
						770	9									
*02	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	115	1	3237	3	Y	351	404	0			183
						386	9									
03	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					183
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13639 - 17459																
10	4154 X	1466	-0-	-2688	-0-	80	1	1257	3	Y	112	152	0			44
						6	4	123	9							
11	4140 X	3297	-0-	-843	-0-	186	1	2810	3	Y	260	250	0			54
						15	4	286	9							
12	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	301	1	4664	3	Y	472	403	0			123
						14	4	519	9							
01	4278 X	3934	-0-	-344	-0-	227	1	3350	3	Y	311	329	0			105
						15	4	342	9							
*02	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	252	1	3707	3	Y	478	334	0			249
						7	4	526	9							
03	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					249

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
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) 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	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	284	1	3737	3	Y	525	458	0	206	
						15	4	578	9						
11	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	294	1	3770	3	Y	577	664	0	119	
						9	4	635	9						
12	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	326	1	4194	3	Y	577	546	0	150	
						8	4	635	9						
01	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	325	1	3866	3	Y	543	510	0	183	
						9	4	597	9						
*02	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	303	1	3443	3	Y	472	409	0	246	
						11	4	519	9						
03	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT			246	
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898															
10	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	628	1	8254	3	Y	771	469	0	302	
						31	4	848	9						
11	9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	638	1	8165	3	Y	757	903	0	156	
						17	4	833	9						
12	13534 X	13534	-0-	-0-	-0-	899	1	11583	3	Y	937	850	0	243	
						21	4	1031	9						
01	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	644	1	7648	3	Y	668	686	0	225	
						18	4	735	9						
*02	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	623	1	7022	3	Y	618	521	0	322	
						23	4	680	9						
03	9982 X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT			322	
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 272675 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967															
10	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	472	1	6211	3	Y	792	572	0	310	
						24	4	871	9						
11	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	476	1	6095	3	Y	840	976	0	174	
						14	4	924	9						
12	6603 X	6033	-0-	-570	-0-	391	1	5040	3	Y	539	573	0	140	
						9	4	593	9						
01	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	498	1	5917	3	Y	600	538	0	202	
						14	4	660	9						
*02	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	393	1	4427	3	Y	457	421	0	238	
						14	4	503	9						
03	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT			238	
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 272709 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679															
10	6727 X	6357	-0-	-370	-0-	410	1	5388	3	Y	490	415	0	192	
						20	4	539	9						
11	6510 X	5831	-0-	-679	-0-	383	1	4906	3	Y	483	575	0	100	
						11	4	531	9						
12	6510 X	5754	-0-	-756	-0-	383	1	4931	3	Y	392	390	0	102	
						9	4	431	9						
01	6510 X	5787	-0-	-723	-0-	428	1	5086	3	Y	237	259	0	80	
						12	4	261	9						
*02	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	393	1	4435	3	Y	261	205	0	136	
						14	4	287	9						
03	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT			136	

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 703462															
EARNEST GAS UNIT 1															
WELL #: A 3H RRCID -> 273083 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	6479 X	6031	-0-	-448	-0-	415	1	5462	3	Y	123	85	0	48	
						19	4	135	9						
11	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	409	1	5235	3	Y	141	160	0	29	
						9	4	155	9						
12	6355 X	5958	-0-	-397	-0-	414	1	5335	3	Y	181	163	0	47	
						10	4	199	9						
01	6355 X	5437	-0-	-918	-0-	403	1	4792	3	Y	210	186	0	71	
						11	4	231	9						
*02	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	333	1	3757	3	Y	172	153	0	90	
						12	4	189	9						
03	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT			90	
MAGARIGAL GAS UNIT 1															
WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939															
10	3100 N	3455	-0-	355	8991	205	1	3217	3	Y	15	9	0	6	
						16	4	17	9						
11	3000 N	1906	-0-	-1094	7897	116	1	1756	3	Y	23	24	0	5	
						9	4	25	9						
12	3100 N	1542	-0-	-1558	6339	92	1	1428	3	Y	16	17	0	4	
						4	4	18	9						
01	10632 X	4293	-0-	-6339	-0-	269	1	3965	3	Y	37	29	0	12	
						18	4	41	9						
*02	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	110	1	1625	3	Y	91	56	0	47	
						3	4	100	9						
03	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT			47	
W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1															
WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798															
10	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	202	1	3891	3	Y	506	419	0	198	
						2	4	557	9						
11	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	200	1	3771	3	Y	513	605	0	106	
						2	4	564	9						
12	4495 X	3208	-0-	-1287	-0-	76	1	2722	3	Y	373	382	0	97	
						410	9								
01	4495 X	4080	-0-	-415	-0-	107	1	3386	3	Y	534	451	0	180	
						587	9								
*02	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	120	1	3332	3	Y	372	358	0	194	
						409	9								
03	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT			194	
KEACH GAS UNIT 1															
WELL #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648															
10	4309 X	2723	-0-	-1586	-0-	128	1	2460	3	Y	123	112	0	48	
						135	9								
11	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	213	1	4016	3	Y	164	178	0	34	
						1	4	180	9						
12	4309 X	2137	-0-	-2172	-0-	54	1	1956	3	Y	115	119	0	30	
						127	9								
01	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	119	1	3782	3	Y	231	183	0	78	
						254	9								
*02	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	93	1	2591	3	Y	262	203	0	137	
						288	9								
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT			137	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
NELLER-RHODES TRUST (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 273126 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326														
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	3162 X	2940	-0-	-222	-0-	189	1 2489	3 253	Y	230	200	0	90	
11	3060 X	2821	-0-	-239	-0-	185	1 2365	3 266	Y	242	282	0	50	
12	3100 X	2840	-0-	-260	-0-	187	1 2403	3 246	Y	224	216	0	58	
01	3100 X	2833	-0-	-267	-0-	200	1 2378	3 250	Y	227	209	0	76	
*02	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	188	1 2137	3 227	Y	206	175	0	107	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			107	
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026														
10	248 N	77	-0-	-171	-0-	3	1 42	3 9	Y	29	36	0	11	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-	11	0	-0-	
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-	
*02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	38	1 607	3 27	Y	27	13	0	14	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	4 30	9	Y	NO RPT			14	
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966														
10	8308 X	7921	-0-	-387	-0-	357	1 6879	3 683	Y	621	528	0	243	
11	8040 X	7892	-0-	-148	-0-	362	1 6824	3 704	Y	640	751	0	132	
12	8308 X	4530	-0-	-3778	-0-	112	1 4045	3 9	Y	339	383	0	88	
01	8308 X	6454	-0-	-1854	-0-	178	1 5652	3 9	Y	567	464	0	191	
*02	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	209	1 5815	3 9	Y	443	403	0	231	
03	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-	487			Y	NO RPT			231	
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274140 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537														
10	3100 N	2431	-0-	-669	7679	113	1 2175	3 9	Y	130	112	0	51	
11	3000 N	2296	-0-	-704	6975	109	1 2045	3 9	Y	129	153	0	27	
12	3100 N	2044	-0-	-1056	5919	142	1 1838	3 9	Y	141	131	0	37	
01	3100 N	2023	-0-	-1077	4842	155	1 1827	3 9	Y	125	120	0	42	
*02	2800 N	1324	-0-	-1476	3366	138	1 1194	3 9	Y	79	80	0	41	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3366	43			Y	NO RPT			41	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462								
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA)		WELL #: A 2H		RRCID -> 274290		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099		
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	876 N	876	-0-	-0-	-0-	52 1 4 4	819 3 1 9	Y	1 1 0	-0-
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	44 1 3 4	662 3	Y	-0-	-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	31 1 2 4	486 3	Y	-0-	-0-
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	91 1 6 4	1342 3	Y	-0-	-0-
*02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	49 1 1 4	726 3 88 9	Y	80 38 0	42
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	42

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA)		WELL #: A 1H		RRCID -> 274434		COMPL. DATE 05/05/2014		TOTAL DEPTH 13125 PERF.13520 - 19957		
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-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-

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1		WELL #: B 4H		RRCID -> 274452		COMPL. DATE 09/30/2014		TOTAL DEPTH 12722 PERF.13259 - 19019		
10	11073 X	11073	-0-	-0-	-0-	621 1 51 4	9721 3 680 9	Y	618 518 0	242
11	9420 X	8046	-0-	-1374	-0-	457 1 36 4	6916 3 637 9	Y	579 701 0	120
12	9995 X	9995	-0-	-0-	-0-	549 1 26 4	8494 3 926 9	Y	842 743 0	219
01	9734 X	8549	-0-	-1185	-0-	466 1 31 4	6874 3 1178 9	Y	1071 929 0	361
*02	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	407 1 11 4	5986 3 1074 9	Y	976 828 0	509
03	11067 X	NO RPT	-0-	-11067	-0-			Y	NO RPT	509

BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #: C 3H		RRCID -> 274904		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285		
10	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	272 1 2 4	5244 3 642 9	Y	584 492 0	229
11	6330 X	5956	-0-	-374	-0-	266 1 2 4	5010 3 678 9	Y	616 718 0	127
12	6541 X	4693	-0-	-1848	-0-	113 1 499 9	4081 3	Y	454 463 0	118
01	6541 X	1505	-0-	-5036	-0-	40 1 186 9	1279 3	Y	169 230 0	57
*02	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	191 1 531 9	5315 3	Y	483 288 0	252
03	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-			Y	NO RPT	252

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 274951 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13722 - 20197

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	9672 X	7036	-0-	-2636	-0-	451	1	5925	3	Y	580	579	0		227
						22	4	638	9						
11	11843 X	11843	-0-	-0-	-0-	783	1	10019	3	Y	927	962	0		192
						21	4	1020	9						
12	9672 X	8963	-0-	-709	-0-	594	1	7655	3	Y	636	663	0		165
						14	4	700	9						
01	9727 X	9727	-0-	-0-	-0-	696	1	8276	3	Y	669	609	0		225
						19	4	736	9						
*02	9279 X	9279	-0-	-0-	-0-	697	1	7858	3	Y	635	529	0		331
						25	4	699	9						
03	10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT				331

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1(A) WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.13365 - 19033

10	8742 X	8244	-0-	-498	-0-	454	1	7104	3	Y	590	515	0		231
						37	4	649	9						
11	8460 X	7212	-0-	-1248	-0-	414	1	6261	3	Y	458	594	0		95
						33	4	504	9						
12	8742 X	8482	-0-	-260	-0-	475	1	7345	3	Y	581	525	0		151
						23	4	639	9						
01	8711 X	7972	-0-	-739	-0-	462	1	6818	3	Y	602	550	0		203
						30	4	662	9						
*02	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	451	1	6619	3	Y	657	517	0		343
						12	4	723	9						
03	8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT				343

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520

10	4774 X	4334	-0-	-440	-0-	430	1	3805	3	Y	90	63	0		35
						99	9								
11	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	456	1	3913	3	Y	209	201	0		43
						1	4	230	9						
12	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	438	1	3811	3	Y	259	235	0		67
						285	9								
01	4495 X	4438	-0-	-57	-0-	439	1	3764	3	Y	214	209	0		72
						235	9								
*02	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	395	1	3592	3	Y	159	148	0		83
						175	9								
03	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT				83

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525

10	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	805	1	7129	3	Y	432	350	0		169
						1	4	475	9						
11	8550 X	7953	-0-	-597	-0-	779	1	6689	3	Y	440	518	0		91
						1	4	484	9						
12	8835 X	7684	-0-	-1151	-0-	748	1	6509	3	Y	388	378	0		101
						427	9								
01	8835 X	8327	-0-	-508	-0-	817	1	7003	3	Y	461	407	0		155
						507	9								
*02	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	671	1	6138	3	Y	350	323	0		182
						385	9								
03	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT				182

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	515 1	6767 3	Y	554	482 0				217
							25 4	609 9							
11		7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	500 1	6400 3	Y	560	661 0				116
							14 4	616 9							
12		5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	390 1	5029 3	Y	498	485 0				129
							9 4	548 9							
01		7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	551 1	6543 3	Y	534	483 0				180
							15 4	587 9							
*02		6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	498 1	5608 3	Y	456	398 0				238
							18 4	502 9							
03		7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-			Y	NO RPT					238
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 275451 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216															
10		11082 X	11082	-0-	-0-	-0-	629 1	9847 3	Y	505	385 0				198
							50 4	556 9							
11		9960 X	9944	-0-	-16	-0-	575 1	8708 3	Y	560	642 0				116
							45 4	616 9							
12		10292 X	6005	-0-	-4287	-0-	352 1	5454 3	Y	165	238 0				43
							17 4	182 9							
01		11067 X	4458	-0-	-6609	-0-	274 1	4037 3	Y	117	121 0				39
							18 4	129 9							
*02		5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	350 1	5094 3	Y	106	90 0				55
							9 4	117 9							
03		10695 X	NO RPT	-0-	-10695	-0-			Y	NO RPT					55
ECKHARDT RANCH GU1 WELL #: C 2H RRCID -> 275594 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552															
10		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	183 1	3533 3	Y	176	155 0				69
							1 4	194 9							
11		4290 X	3697	-0-	-593	-0-	178 1	3347 3	Y	156	193 0				32
							172 9								
12		4433 X	3431	-0-	-1002	-0-	89 1	3186 3	Y	142	137 0				37
							156 9								
01		4433 X	3338	-0-	-1095	-0-	99 1	3141 3	Y	89	96 0				30
							98 9								
*02		710 X	710	-0-	-0-	-0-	24 1	663 3	Y	21	40 0				11
							23 9								
03		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			Y	NO RPT					11
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 275682 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106															
10		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	351 1	5491 3	Y	41	44 0				16
							27 4	45 9							
11		6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	382 1	5774 3	Y	328	276 0				68
							30 4	361 9							
12		7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	393 1	6080 3	Y	516	450 0				134
							19 4	568 9							
01		5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	326 1	4813 3	Y	662	573 0				223
							21 4	728 9							
*02		5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	305 1	4664 3	Y	896	652 0				467
							8 4	986 9							
03		6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-			Y	NO RPT					467

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
KENRUBYLIE															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 703462															
WELL #: A 8H RRCID -> 276117 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	125 1	1951 3	13 4	845 9	Y	768	710 0			301
11	2790 X	1375	-0-	-1415	-0-	48 1	719 3	6 4	602 9	Y	547	735 0			113
12	2263 X	1654	-0-	-609	-0-	47 1	734 3	2 4	871 9	Y	792	699 0			206
01	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	164 1	2413 3	11 4	894 9	Y	813	745 0			274
*02	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	142 1	2085 3	4 4	393 9	Y	357	445 0			186
03	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT				186
EYHORN-BEGO TRUST (SA)															
WELL #: D 1H RRCID -> 276384 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723															
10	6789 X	5499	-0-	-1290	-0-	358 1	4706 3	17 4	418 9	Y	380	329 0			149
11	6570 X	5176	-0-	-1394	-0-	343 1	4388 3	9 4	436 9	Y	396	463 0			82
12	6789 X	5065	-0-	-1724	-0-	336 1	4327 3	8 4	394 9	Y	358	347 0			93
01	6169 X	5515	-0-	-654	-0-	389 1	4625 3	11 4	490 9	Y	445	388 0			150
*02	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	375 1	4231 3	14 4	479 9	Y	435	358 0			227
03	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT				227
KENRUBYLIE															
WELL #: A 9H RRCID -> 276399 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292															
10	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	34	21 0			13
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	14 0			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	8 X	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3			Y	-0-				-0-
*02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	2 9		Y	2	1 0			1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
KENRUBYLIE															
WELL #: A 10H RRCID -> 276646 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221															
10	4402 X	2810	-0-	-1592	-0-	123 1	1929 3	13 4	745 9	Y	677	616 0			265
11	4260 X	2584	-0-	-1676	-0-	97 1	1462 3	10 4	1015 9	Y	923	997 0			191
12	4402 X	2924	-0-	-1478	-0-	121 1	1878 3	6 4	919 9	Y	835	809 0			217
01	3286 X	3269	-0-	-17	-0-	151 1	2222 3	10 4	886 9	Y	805	751 0			271
*02	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	183 1	2687 3	5 4	878 9	Y	798	653 0			416
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				416

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
KENRUBYLIE														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
WELL #: A 11H RRCID -> 276647 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12979 - 18076														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3968 X	3037	-0-	-931	-0-	139 1	2179 3	705 9	Y	641	548 0		251
							14 4	705 9						
11		3840 X	2410	-0-	-1430	-0-	104 1	1572 3	724 9	Y	658	773 0		136
							10 4	724 9						
12		3503 X	2640	-0-	-863	-0-	124 1	1914 3	596 9	Y	542	537 0		141
							6 4	596 9						
01		3038 X	2387	-0-	-651	-0-	117 1	1733 3	529 9	Y	481	460 0		162
							8 4	529 9						
*02		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	167 1	2446 3	589 9	Y	535	418 0		279
							4 4	589 9						
03		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-				Y	NO RPT			279

REGMUND GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 276663 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.13147 - 17349														
10		9758 X	9758	-0-	-0-	-0-	956 1	8472 3	328 9	Y	298	216 0		117
							2 4	328 9						
11		8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	836 1	7176 3	265 9	Y	241	308 0		50
							380 4	265 9						
12		5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	589 1	5121 3	206 9	Y	187	188 0		49
							206 9							
01		6169 X	5425	-0-	-744	-0-	544 1	4666 3	215 9	Y	195	178 0		66
							215 9							
*02		7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	744 1	6754 3	426 9	Y	387	251 0		202
							426 9							
03		9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-				Y	NO RPT			202

EYHORN-BEGO TRUST (SA)														
WELL #: D 2H RRCID -> 276733 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13571 - 17750														
10		9827 X	6233	-0-	-3594	-0-	408 1	5370 3	436 9	Y	396	345 0		155
							19 4	436 9						
11		9510 X	5890	-0-	-3620	-0-	393 1	5029 3	458 9	Y	416	485 0		86
							10 4	458 9						
12		7223 X	6151	-0-	-1072	-0-	410 1	5277 3	454 9	Y	413	392 0		107
							10 4	454 9						
01		6882 X	6143	-0-	-739	-0-	437 1	5197 3	497 9	Y	452	407 0		152
							12 4	497 9						
*02		5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	411 1	4637 3	432 9	Y	393	340 0		205
							15 4	432 9						
03		6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-				Y	NO RPT			205

KEACH GAS UNIT 1														
WELL #: C 1H RRCID -> 276930 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 13905 PERF.14035 - 18767														
10		5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	276 1	5320 3	307 9	Y	279	230 0		109
							1 4	307 9						
11		6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	311 1	5863 3	326 9	Y	296	344 0		61
							260 4	326 9						
12		6758 X	5273	-0-	-1485	-0-	138 1	4956 3	179 9	Y	163	182 0		42
							179 9							
01		6758 X	6422	-0-	-336	-0-	189 1	5977 3	256 9	Y	233	197 0		78
							256 9							
*02		5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	182 1	5085 3	131 9	Y	119	135 0		62
							131 9							
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			62

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
EYHORN-BEGO TRUST (SA)		WELL #: D 3H		RRCID -> 276944		COMPL. DATE 10/26/2014		TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	7192 X	6217	-0-	-975	-0-	394 1	5185 3	Y	562	483 0	220
11	6420 X	6008	-0-	-412	-0-	20 4	618 9	Y	605	700 0	125
12	6479 X	5885	-0-	-594	-0-	386 1	4945 3	Y	543	527 0	141
01	6479 X	5584	-0-	-895	-0-	11 4	666 9	Y	507	477 0	171
*02	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	380 1	4899 3	Y	464	393 0	242
03	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-	9 4	597 9	Y	NO RPT		242
						389 1	4626 3	Y			
						11 4	558 9	Y			
						373 1	4201 3	Y			
						14 4	510 9	Y			

KEACH GAS UNIT 1		WELL #: C 2H		RRCID -> 277031		COMPL. DATE 03/15/2015		TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339			
10	5146 X	5109	-0-	-37	-0-	235 1	4535 3	Y	307	253 0	120
11	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	1 4	338 9	Y	327	379 0	68
12	5797 X	4534	-0-	-1263	-0-	265 1	4994 3	Y	179	200 0	47
01	5797 X	5525	-0-	-272	-0-	287 4	360 9	Y	256	217 0	86
*02	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	117 1	4220 3	Y	131	149 0	68
03	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-	197 9		Y	NO RPT		68
						160 1	5083 3	Y			
						282 9		Y			
						156 1	4338 3	Y			
						144 9		Y			

KEACH GAS UNIT 1		WELL #: C 3H		RRCID -> 277033		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673			
10	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	300 1	5782 3	Y	186	159 0	73
11	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	1 4	205 9	Y	127	174 0	26
12	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	257 1	4844 3	Y	70	78 0	18
01	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	112 4	140 9	Y	101	85 0	34
*02	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	114 1	4086 3	Y	51	58 0	27
03	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-	77 9		Y	NO RPT		27
						155 1	4923 3	Y			
						111 9		Y			
						151 1	4194 3	Y			
						56 9		Y			

REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 277035		COMPL. DATE 03/30/2015		TOTAL DEPTH 12671 PERF.13250 - 17435			
10	4991 X	4086	-0-	-905	-0-	401 1	3555 3	Y	117	84 0	46
11	4830 X	3416	-0-	-1414	-0-	1 4	129 9	Y	81	110 0	17
12	4991 X	2673	-0-	-2318	-0-	334 1	2865 3	Y	57	59 0	15
01	4092 X	2449	-0-	-1643	-0-	128 4	89 9	Y	59	54 0	20
*02	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	269 1	2341 3	Y	341	183 0	178
03	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-	63 9		Y	NO RPT		178
						249 1	2135 3	Y			
						65 9		Y			
						386 1	3537 3	Y			
						375 9		Y			

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC													
KEACH GAS UNIT 1													
WELL #: C 4H RRCID -> 277194 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13772 PERF.14052 - 18824													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
10	5084 X	4055	-0-	-1029	-0-	188 1	3633 3	212	Y	212	175 0		83
11	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	1 4	233 9	227	Y	227	263 0		47
12	4681 X	3613	-0-	-1068	-0-	213 1	4006 3	124	Y	124	139 0		32
01	4681 X	4396	-0-	-285	-0-	199 4	250 9	178	Y	178	150 0		60
*02	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	94 1	3383 3	90	Y	90	103 0		47
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	136 9			Y	NO RPT			47
						129 1	4071 3						
						196 9							
						125 1	3471 3						
						99 9							
REGMUND GAS UNIT 1													
WELL #: B 5H RRCID -> 277195 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245													
10	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	556 1	4928 3	102	Y	102	74 0		40
11	4710 X	4061	-0-	-649	-0-	1 4	112 9	45	Y	45	76 0		9
12	4867 X	3110	-0-	-1757	-0-	411 1	3529 3	50	Y	50	46 0		13
01	5611 X	2928	-0-	-2683	-0-	71 4	50 9	56	Y	56	50 0		19
*02	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	315 1	2740 3	113	Y	113	73 0		59
03	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-	55 9			Y	NO RPT			59
						299 1	2567 3						
						62 9							
						411 1	3717 3						
						124 9							
REGMUND GAS UNIT 1													
WELL #: B 4H RRCID -> 277315 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682													
10	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	528 1	4676 3	130	Y	130	94 0		51
11	4440 X	4409	-0-	-31	-0-	1 4	143 9	106	Y	106	135 0		22
12	4588 X	3062	-0-	-1526	-0-	430 1	3695 3	70	Y	70	74 0		18
01	5146 X	2838	-0-	-2308	-0-	167 4	117 9	59	Y	59	57 0		20
*02	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	308 1	2677 3	116	Y	116	75 0		61
03	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-	77 9			Y	NO RPT			61
						290 1	2483 3						
						65 9							
						398 1	3596 3						
						128 9							
USZYNSKI-FURLOW (SA)													
WELL #: B 3H RRCID -> 277351 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019													
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
PHILLIPPE GU1		WELL #: A 4H		RRCID -> 277732		COMPL. DATE 05/12/2015			TOTAL DEPTH 12928 PERF.13232 - 18182			
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	
10	961 N	162	-0-	-799	-0-	2	4	160	9	145	172 0	57
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	494	4	50	9	45	93 0	9
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					39	38 0	10
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	370	3	118	88 0	40
						2	4	130	9			
*02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	30	1	523	3	496	277 0	259
						1	4	546	9			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		259

HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #: A 3H		RRCID -> 277733		COMPL. DATE 06/03/2015			TOTAL DEPTH 14083 PERF.14138 - 17946			
10	5580 X	4916	-0-	-664	-0-	224	1	4318	3	339	292 0	133
						1	4	373	9			
11	5340 X	4247	-0-	-1093	-0-	198	1	3726	3	293	365 0	61
						1	4	322	9			
12	5456 X	4251	-0-	-1205	-0-	106	1	3804	3	310	290 0	81
						341	9					
01	5456 X	4871	-0-	-585	-0-	136	1	4318	3	379	332 0	128
						417	9					
*02	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	141	1	3952	3	253	249 0	132
						278	9					
03	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					NO RPT		132

PHILLIPPE GU1		WELL #: A 5H		RRCID -> 277734		COMPL. DATE 05/15/2015			TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-

GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 277736		COMPL. DATE 05/26/2015			TOTAL DEPTH 12737 PERF.13025 - 19684			
10	4805 X	3715	-0-	-1090	-0-	326	1	2885	3	457	407 0	179
						1	4	503	9			
11	4650 X	4167	-0-	-483	-0-	371	1	3188	3	551	616 0	114
						2	4	606	9			
12	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	408	1	3552	3	511	492 0	133
						562	9					
01	4495 X	4387	-0-	-108	-0-	403	1	3454	3	482	452 0	163
						530	9					
*02	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	349	1	3258	3	555	428 0	290
						611	9					
03	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					NO RPT		290

RUPPERT-RIPPS (SA)		WELL #: B 3H		RRCID -> 277737		COMPL. DATE 04/14/2015			TOTAL DEPTH 13786 PERF.13815 - 18747			
10	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	111	1	2146	3	68	54 0	27
						75	9					
11	2100 N	2097	-0-	-3	-0-	103	1	1935	3	54	70 0	11
						59	9					
12	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	59	1	2114	3	157	127 0	41
						173	9					
01	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	64	1	2039	3	186	164 0	63
						205	9					
*02	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	66	1	1849	3	120	120 0	63
						132	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		63

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 277738 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12983 - 19550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	310	1	2747	3	Y	567	490	0			222
						2	4	624	9							
11	4620 X	3186	-0-	-1434	-0-	276	1	2370	3	Y	490	611	0			101
						1	4	539	9							
12	4774 X	3074	-0-	-1700	-0-	269	1	2344	3	Y	419	411	0			109
						461	9									
01	4774 X	3333	-0-	-1441	-0-	284	1	2438	3	Y	555	477	0			187
						611	9									
*02	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	280	1	2571	3	Y	499	426	0			260
						549	9									
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					260

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277742 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13077 - 20029

10	14012 X	11497	-0-	-2515	-0-	1031	1	9131	3	Y	1210	974	0			474
						4	4	1331	9							
11	12270 X	11253	-0-	-1017	-0-	1029	1	8835	3	Y	1259	1473	0			260
						4	4	1385	9							
12	11966 X	11488	-0-	-478	-0-	1048	1	9122	3	Y	1198	1147	0			311
						1318	9									
01	11966 X	11091	-0-	-875	-0-	1025	1	8784	3	Y	1165	1084	0			392
						1282	9									
*02	10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	905	1	8252	3	Y	869	808	0			453
						956	9									
03	10447 X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT					453

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 6H RRCID -> 277783 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13328 - 18408

10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	395	3	Y	82	86	0			32
						3	4	90	9							
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	18	1	278	3	Y	25	52	0			5
						277	4	28	9							
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	25	1	388	3	Y	23	22	0			6
						1	4	25	9							
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	32	1	465	3	Y	68	51	0			23
						2	4	75	9							
*02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	34	3	317	9	Y	288	161	0			150
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					150

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 278184 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 13832 PERF.13908 - 18860

10	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	328	1	6317	3	Y	102	79	0			40
						1	4	112	9							
11	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	321	1	6055	3	Y	41	64	0			17
						289	4	45	9							
12	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	185	1	6652	3	Y	424	331	0			110
						466	9									
01	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	216	1	6829	3	Y	503	444	0			169
						553	9									
*02	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	220	1	6122	3	Y	83	209	0			43
						91	9									
03	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					43

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																		
MCCLANAHAN GAS UNIT 1																		
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED													CAPACITY					
//CONT.// 703462																		
WELL #: C 1H RRCID -> 278185													COMPL. DATE 08/18/2015		TOTAL DEPTH 13847		PERF.13865 - 18777	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3038 X	2799	-0-	-239	-0-	135	1	2604	3	Y	54	42	0			21		
						1	4	59	9									
11	2940 X	2483	-0-	-457	-0-	116	1	2191	3	Y	22	34	0			9		
						152	4	24	9									
12	3007 X	2278	-0-	-729	-0-	55	1	1979	3	Y	222	173	0			58		
						244	9											
01	3007 X	2273	-0-	-734	-0-	61	1	1923	3	Y	263	232	0			89		
						289	9											
*02	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	59	1	1645	3	Y	44	110	0			23		
						48	9											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23		

MCCLANAHAN GAS UNIT 1													WELL #: C 2H		RRCID -> 278286		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 13771		PERF.13898 - 18751	
10	1922 N	1918	-0-	-4	-0-	93	1	1789	3	Y	33	26	0			13						
						36	9															
11	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	91	1	1715	3	Y	14	21	0			6						
						96	4	15	9													
12	1984 N	1737	-0-	-247	-0-	43	1	1541	3	Y	139	109	0			36						
						153	9															
01	1922 N	1730	-0-	-192	-0-	47	1	1500	3	Y	166	146	0			56						
						183	9															
*02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	48	1	1333	3	Y	27	69	0			14						
						30	9															
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14						

MCCLANAHAN GAS UNIT 1													WELL #: C 3H		RRCID -> 278297		COMPL. DATE 08/22/2015		TOTAL DEPTH 13806		PERF.13909 - 18861	
10	4650 X	4346	-0-	-304	-0-	212	1	4091	3	Y	38	30	0			15						
						1	4	42	9													
11	4500 X	4244	-0-	-256	-0-	207	1	3907	3	Y	16	25	0			6						
						112	4	18	9													
12	4557 X	3765	-0-	-792	-0-	97	1	3486	3	Y	165	128	0			43						
						182	9															
01	4464 X	3700	-0-	-764	-0-	107	1	3381	3	Y	193	171	0			65						
						212	9															
*02	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	109	1	3032	3	Y	33	81	0			17						
						36	9															
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17						

MCCLANAHAN GAS UNIT 1													WELL #: C 4H		RRCID -> 278301		COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL DEPTH 13774		PERF.13888 - 18757	
10	3100 N	2212	-0-	-888	4709	107	1	2062	3	Y	38	29	0			15						
						1	4	42	9													
11	3000 N	2206	-0-	-794	3915	105	1	1975	3	Y	15	24	0			6						
						109	4	17	9													
12	3100 N	1997	-0-	-1103	2812	49	1	1771	3	Y	161	125	0			42						
						177	9															
01	3100 N	1979	-0-	-1121	1691	54	1	1717	3	Y	189	167	0			64						
						208	9															
*02	2800 N	1628	-0-	-1172	519	55	1	1539	3	Y	31	79	0			16						
						34	9															
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	519					Y	NO RPT					16						

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																						
PHILLIPPE GUI																						
WELL #: A 1H													RRCID -> 278530		COMPL. DATE 05/09/2015		TOTAL DEPTH 12828		PERF.13334 - 18182			
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	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE										
10	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	152	1	2374	3	Y	153	196	0	60								
						14	4	168	9													
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	45	1	679	3	Y	48	98	0	10								
						529	4	53	9													
12	3100 N	5236	-0-	2136	2136	314	1	4853	3	Y	49	46	0	13								
						15	4	54	9													
01	3100 N	5078	-0-	1978	4114	311	1	4585	3	Y	147	110	0	50								
						20	4	162	9													
*02	2800 N	2246	-0-	-554	3560	90	1	1471	3	Y	621	347	0	324								
						2	4	683	9													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3560					Y	NO RPT			324								

PHILLIPPE GUI													WELL #: A 3H		RRCID -> 278586		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 12834		PERF.13552 - 18040	
10	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	330	1	5161	3	Y	157	175	0	61								
						27	4	173	9													
11	3600 X	2657	-0-	-943	-0-	116	1	1757	3	Y	65	113	0	13								
						712	4	72	9													
12	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	55	54	0	14								
01	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	169	126	0	57								
*02	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	38	1	735	3	Y	1187	625	0	619								
						1	4	1306	9													
03	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT			619								

HALEPESKA GAS UNIT 1													WELL #: B 3H		RRCID -> 278984		COMPL. DATE 06/08/2014		TOTAL DEPTH 13652		PERF.13826 - 19337	
10	8029 X	7934	-0-	-95	-0-	346	1	6670	3	Y	832	707	0	326								
						3	4	915	9													
11	8130 X	7602	-0-	-528	-0-	345	1	6495	3	Y	691	874	0	143								
						2	4	760	9													
12	8401 X	5394	-0-	-3007	-0-	133	1	4776	3	Y	441	469	0	115								
						485	9															
01	8401 X	6242	-0-	-2159	-0-	186	1	5905	3	Y	137	206	0	46								
						151	9															
*02	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	207	1	5750	3	Y	150	118	0	78								
						165	9															
03	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT			78								

STRMISKA GAS UNIT 1													WELL #: B 2H		RRCID -> 279834		COMPL. DATE 09/26/2015		TOTAL DEPTH 13231		PERF.13775 - 17047	
10	1550 N	1420	-0-	-130	-0-	78	1	1215	3	Y	110	95	0	43								
						6	4	121	9													
11	1410 N	1322	-0-	-88	-0-	74	1	1120	3	Y	111	131	0	23								
						6	4	122	9													
12	1457 N	1315	-0-	-142	-0-	73	1	1131	3	Y	97	95	0	25								
						4	4	107	9													
01	1426 N	1359	-0-	-67	-0-	79	1	1165	3	Y	100	91	0	34								
						5	4	110	9													
*02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	70	1	1022	3	Y	114	88	0	60								
						2	4	125	9													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			60								

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
STRMISKA GAS UNIT 1															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 703462															
WELL #: B 4H RRCID -> 280184 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13714 - 17122															
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	5208 X	2739	-0-	-2469	-0-	163	1	2549	3	Y	13	8	0		5
						13	4	14	9						
11	4380 X	2205	-0-	-2175	-0-	135	1	2048	3	Y	11	14	0		2
						10	4	12	9						
12	3596 X	974	-0-	-2622	-0-	53	1	815	3	Y	94	72	0		24
						3	4	103	9						
01	2728 X	2388	-0-	-340	-0-	139	1	2051	3	Y	172	138	0		58
						9	4	189	9						
*02	693 X	693	-0-	-0-	-0-	41	1	603	3	Y	44	79	0		23
						1	4	48	9						
03	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT				23
EYHORN GAS UNIT 1															
WELL #: B 1H RRCID -> 280343 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13906 - 18233															
10	5673 X	5356	-0-	-317	-0-	339	1	4455	3	Y	495	413	0		194
						17	4	545	9						
11	5430 X	4960	-0-	-470	-0-	289	1	3696	3	Y	473	569	0		98
						455	4	520	9						
12	5270 X	4580	-0-	-690	-0-	295	1	3804	3	Y	431	417	0		112
						7	4	474	9						
01	5363 X	4644	-0-	-719	-0-	321	1	3818	3	Y	451	411	0		152
						9	4	496	9						
*02	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	329	1	3756	3	Y	527	404	0		275
						12	4	580	9						
03	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT				275
EYHORN GAS UNIT 1															
WELL #: B 3H RRCID -> 280364 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13733 - 17302															
10	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	280	1	3683	3	Y	437	365	0		171
						15	4	481	9						
11	4170 X	4148	-0-	-22	-0-	238	1	3050	3	Y	417	502	0		86
						401	4	459	9						
12	4340 X	3819	-0-	-521	-0-	244	1	3149	3	Y	382	369	0		99
						6	4	420	9						
01	4340 X	3777	-0-	-563	-0-	258	1	3061	3	Y	410	371	0		138
						7	4	451	9						
*02	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	252	1	2876	3	Y	501	378	0		261
						9	4	551	9						
03	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT				261
EYHORN GAS UNIT 1															
WELL #: B 4H RRCID -> 280365 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13718 - 17129															
10	3100 N	2214	-0-	-886	1716	147	1	1926	3	Y	122	102	0		48
						7	4	134	9						
11	3000 N	1968	-0-	-1032	684	125	1	1602	3	Y	116	140	0		24
						113	4	128	9						
12	2493 N	1809	-0-	-684	-0-	122	1	1570	3	Y	104	101	0		27
						3	4	114	9						
01	1984 N	1828	-0-	-156	-0-	131	1	1553	3	Y	127	111	0		43
						4	4	140	9						
*02	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	134	1	1532	3	Y	237	156	0		124
						5	4	261	9						
03	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT				124

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 280367 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13720 - 17006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2387 N	2385	-0-	-2	-0-	152	1	1994	3	Y	210	182	0			82
						8	4	231	9							
11	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	129	1	1653	3	Y	202	242	0			42
						193	4	222	9							
12	2356 N	2037	-0-	-319	-0-	132	1	1701	3	Y	183	177	0			48
						3	4	201	9							
01	2387 N	2061	-0-	-326	-0-	143	1	1704	3	Y	191	175	0			64
						4	4	210	9							
*02	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	147	1	1678	3	Y	225	172	0			117
						5	4	248	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 280380 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13581 - 17391

10	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	206	1	3219	3	Y	443	376	0			173
						18	4	487	9							
11	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	222	1	3359	3	Y	425	510	0			88
						19	4	468	9							
12	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	327	1	5055	3	Y	592	526	0			154
						16	4	651	9							
01	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	258	1	3801	3	Y	474	468	0			160
						17	4	521	9							
*02	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	254	1	3727	3	Y	617	455	0			322
						7	4	679	9							
03	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					322

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 280396 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13784 - 17594

10	3100 N	3550	-0-	450	450	228	1	3000	3	Y	283	228	0			111
						11	4	311	9							
11	3000 N	4995	-0-	1995	2445	309	1	3956	3	Y	353	391	0			73
						342	4	388	9							
12	3100 N	4744	-0-	1644	4089	316	1	4065	3	Y	324	313	0			84
						7	4	356	9							
01	8801 X	4712	-0-	-4089	-0-	337	1	4000	3	Y	333	305	0			112
						9	4	366	9							
*02	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	162	1	1852	3	Y	270	241	0			141
						6	4	297	9							
03	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					141

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 1H RRCID -> 280732 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13539 - 18392

10	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	446	1	5869	3	Y	130	104	0			51
						20	4	143	9							
11	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	439	1	5623	3	Y	312	299	0			64
						11	4	343	9							
12	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	447	1	5760	3	Y	411	368	0			107
						10	4	452	9							
01	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	486	1	5772	3	Y	543	467	0			183
						13	4	597	9							
*02	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	460	1	5184	3	Y	479	412	0			250
						17	4	527	9							
03	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					250

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
SLAUGHTER-RHODES TRUST															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 703462															
WELL #: C 2H RRCID -> 280733 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13876 - 18130															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
10		1550 X	1273	-0-	-277	-0-	81 1	1061 3	127 3	Y	115	74 0			45
							4 4	127 9							
11		1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	78 1	993 3	145 3	Y	132	150 0			27
							2 4	145 9							
12		1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	78 1	1001 3	128 3	Y	116	113 0			30
							2 4	128 9							
01		1271 X	1098	-0-	-173	-0-	79 1	934 3	83 3	Y	75	80 0			25
							2 4	83 9							
*02		502 N	502	-0-	-0-	-0-	38 1	435 3	28 9	Y	25	37 0			13
							1 4	28 9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				13
SLAUGHTER-RHODES TRUST															
WELL #: C 3H RRCID -> 280734 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13876 - 18018															
10		841 N	841	-0-	-0-	-0-	52 1	682 3	105 9	Y	95	80 0			37
							2 4	105 9							
11		907 N	907	-0-	-0-	-0-	58 1	737 3	111 9	Y	101	117 0			21
							1 4	111 9							
12		919 N	919	-0-	-0-	-0-	59 1	757 3	102 9	Y	93	90 0			24
							1 4	102 9							
01		921 N	921	-0-	-0-	-0-	63 1	751 3	105 9	Y	95	87 0			32
							2 4	105 9							
*02		807 N	807	-0-	-0-	-0-	58 1	655 3	92 9	Y	84	72 0			44
							2 4	92 9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				44
KOLO-NELLER-RHODES TRUST															
WELL #: B 4H RRCID -> 280934 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13913 - 18992															
10		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	223 1	2938 3	358 9	Y	325	231 0			127
							11 4	358 9							
11		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	205 1	2619 3	133 9	Y	121	223 0			25
							180 4	133 9							
12		3255 X	3018	-0-	-237	-0-	206 1	2651 3	156 9	Y	142	130 0			37
							5 4	156 9							
01		3534 X	2494	-0-	-1040	-0-	180 1	2145 3	164 9	Y	149	136 0			50
							5 4	164 9							
*02		2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	148 1	1740 3	482 9	Y	438	260 0			228
							5 4	482 9							
03		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-				Y	NO RPT				228
KOLO-NELLER-RHODES TRUST															
WELL #: B 5H RRCID -> 280935 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13573 - 18940															
10		5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	348 1	4573 3	360 9	Y	327	231 0			128
							17 4	360 9							
11		5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	357 1	4567 3	237 9	Y	215	299 0			44
							322 4	237 9							
12		4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	329 1	4238 3	268 9	Y	244	225 0			63
							8 4	268 9							
01		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	322 1	3825 3	297 9	Y	270	242 0			91
							9 4	297 9							
*02		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	318 1	3824 3	1090 9	Y	991	565 0			517
							11 4	1090 9							
03		5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-				Y	NO RPT				517

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 6H RRCID -> 280936 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13798 - 19043														
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	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	446	1	5858	3	Y	486	337	0	190
						21	4	535	9					
11	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	389	1	4983	3	Y	180	333	0	37
						271	4	198	9					
12	5983 X	5230	-0-	-753	-0-	360	1	4639	3	Y	203	187	0	53
						8	4	223	9					
01	5983 X	5796	-0-	-187	-0-	424	1	5033	3	Y	297	250	0	100
						12	4	327	9					
*02	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	402	1	4616	3	Y	896	529	0	467
						15	4	986	9					
03	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT			467
GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 280955 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13323 - 18525														
10	4185 X	3754	-0-	-431	-0-	234	1	3073	3	Y	396	363	0	155
						11	4	436	9					
11	4050 X	3518	-0-	-532	-0-	229	1	2931	3	Y	320	409	0	66
						6	4	352	9					
12	4030 X	3652	-0-	-378	-0-	233	1	3007	3	Y	370	340	0	96
						5	4	407	9					
01	4030 X	3743	-0-	-287	-0-	254	1	3022	3	Y	418	373	0	141
						7	4	460	9					
*02	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	237	1	2689	3	Y	368	317	0	192
						9	4	405	9					
03	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT			192
GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 2H RRCID -> 281276 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13471 - 19387														
10	5797 X	5319	-0-	-478	-0-	355	1	4666	3	Y	255	221	0	100
						17	4	281	9					
11	5760 X	5484	-0-	-276	-0-	364	1	4661	3	Y	409	424	0	85
						9	4	450	9					
12	5952 X	5530	-0-	-422	-0-	363	1	4678	3	Y	437	408	0	114
						8	4	481	9					
01	5952 X	5553	-0-	-399	-0-	390	1	4636	3	Y	469	425	0	158
						11	4	516	9					
*02	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	346	1	3941	3	Y	367	334	0	191
						13	4	404	9					
03	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT			191
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 5H RRCID -> 281288 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13548 - 18871														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0	-0-
11	1770 X	306	-0-	-1464	-0-	1	4	305	9	Y	277	220	0	57
12	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	646	535	0	168
01	1829 X	168	-0-	-1661	-0-	6	1	84	3	Y	71	215	0	24
						78	9							
*02	479 X	479	-0-	-0-	-0-	2	1	121	3	Y	324	179	0	169
						356	9							
03	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			169

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 3H RRCID -> 281313 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13620 - 18837

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	713 X	681	-0-	-32	-0-	43	1	560	3	Y	69	43 0	27
						2	4	76	9				
11	608 X	608	-0-	-0-	-0-	43	1	553	3	Y	10	35 0	2
						1	4	11	9				
12	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	69	1	894	3	Y	200	150 0	52
						2	4	220	9				
01	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	88	1	1050	3	Y	4	55 0	1
						2	4	4	9				
*02	605 X	605	-0-	-0-	-0-	49	1	554	3	Y	-0-	1 0	-0-
						2	4						
03	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT		-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 281468 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008

10	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	294	1	4598	3	Y	525	504 0	206
						25	4	578	9				
11	9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	516	1	7814	3	Y	1061	1048 0	219
						43	4	1167	9				
12	10664 X	10664	-0-	-0-	-0-	579	1	8965	3	Y	993	954 0	258
						28	4	1092	9				
01	10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	584	1	8622	3	Y	1009	927 0	340
						38	4	1110	9				
*02	8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	486	1	7149	3	Y	1055	845 0	550
						13	4	1161	9				
03	9734 X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT		550

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 4H RRCID -> 281492 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13376 - 18767

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	20	16 0	4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	23 0	7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	495	335 0	167
02	DLQ G-10	1306	-0-	1306	1306	8	1	627	3	Y	610	459 0	318
						671	9						
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1306					Y	NO RPT		318

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 281507 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.14139 - 19577

10	10323 X	5459	-0-	-4864	-0-	364	1	4792	3	Y	260	218 0	102
						17	4	286	9				
11	9990 X	4908	-0-	-5082	-0-	337	1	4317	3	Y	223	279 0	46
						9	4	245	9				
12	7316 X	365	-0-	-6951	-0-	26	1	334	3	Y	4	49 0	1
						1	4	4	9				
01	6603 X	46	-0-	-6557	-0-	3	1	36	3	Y	6	5 0	2
						7	9						
*02	114 X	114	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	6	5 0	3
						7	9						
03	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT		3

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 281532 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857														
M O	ALLOW 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	4774 X	3612	-0-	-1162	-0-	250	1	3292	3	Y	54	90	0	21
						11	4	59	9					
11	4620 X	814	-0-	-3806	-0-	54	1	689	3	Y	64	72	0	13
						1	4	70	9					
12	4774 X	4446	-0-	-328	-0-	305	1	3930	3	Y	185	150	0	48
						7	4	204	9					
01	4557 X	3107	-0-	-1450	-0-	231	1	2743	3	Y	115	124	0	39
						6	4	127	9					
*02	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	222	1	2500	3	Y	91	82	0	48
						8	4	100	9					
03	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT			48
PHILLIPPE GUI WELL #: B 6H RRCID -> 281721 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438														
10	3100 N	1325	-0-	-1775	5070	37	1	577	3	Y	641	540	0	251
						6	4	705	9					
11	5689 X	619	-0-	-5070	-0-	2	4	617	9	Y	561	696	0	116
12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	578	544	0	150
01	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	265	1	3910	3	Y	297	347	0	100
						17	4	327	9					
*02	941 X	941	-0-	-0-	-0-	23	1	369	3	Y	498	338	0	260
						1	4	548	9					
03	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			260
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 281754 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13956 - 19833														
10	7316 X	6387	-0-	-929	-0-	424	1	5572	3	Y	337	298	0	132
						20	4	371	9					
11	7050 X	6222	-0-	-828	-0-	421	1	5384	3	Y	369	425	0	76
						11	4	406	9					
12	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	560	1	7214	3	Y	412	381	0	107
						13	4	453	9					
01	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	553	1	6574	3	Y	530	458	0	179
						15	4	583	9					
*02	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	537	1	6056	3	Y	596	464	0	311
						20	4	656	9					
03	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT			311
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 282101 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13680 - 18632														
10	8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	488	1	7636	3	Y	664	515	0	260
						41	4	730	9					
11	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	358	1	5411	3	Y	469	632	0	97
						29	4	516	9					
12	6076 X	5712	-0-	-364	-0-	325	1	5027	3	Y	313	329	0	81
						16	4	344	9					
01	6076 X	4061	-0-	-2015	-0-	245	1	3611	3	Y	172	195	0	58
						16	4	189	9					
*02	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	317	1	4643	3	Y	335	218	0	175
						8	4	369	9					
03	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT			175

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 3H RRCID -> 282120 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13578 - 18196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	395 1	6183 3	Y	554	448 0		217
						32 4	609 9					
11	6510 X	5373	-0-	-1137	-0-	306 1	4633 3	Y	373	513 0		77
						24 4	410 9					
12	6727 X	5890	-0-	-837	-0-	335 1	5180 3	Y	326	318 0		85
						16 4	359 9					
01	6727 X	6000	-0-	-727	-0-	357 1	5271 3	Y	317	295 0		107
						23 4	349 9					
*02	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	294 1	4307 3	Y	372	285 0		194
						8 4	409 9					
03	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-			Y	NO RPT			194

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 282123 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13837 - 18445

10	8711 X	5371	-0-	-3340	-0-	313 1	4899 3	Y	123	172 0		48
						24 4	135 9					
11	8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	484 1	7322 3	Y	516	457 0		107
						38 4	568 9					
12	8680 X	8348	-0-	-332	-0-	474 1	7338 3	Y	466	452 0		121
						23 4	513 9					
01	8463 X	7843	-0-	-620	-0-	466 1	6873 3	Y	430	406 0		145
						31 4	473 9					
*02	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	403 1	5917 3	Y	475	372 0		248
						11 4	523 9					
03	8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-			Y	NO RPT			248

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 282124 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13521 - 18918

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

USZYNSKI-FURLOW (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 283404 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13709 - 18288

10	10354 X	9539	-0-	-815	-0-	547 1	8565 3	Y	349	283 0		137
						43 4	384 9					
11	10020 X	8848	-0-	-1172	-0-	531 1	8042 3	Y	213	306 0		44
						41 4	234 9					
12	10354 X	8251	-0-	-2103	-0-	488 1	7554 3	Y	169	169 0		44
						23 4	186 9					
01	10075 X	8710	-0-	-1365	-0-	541 1	7981 3	Y	139	136 0		47
						35 4	153 9					
*02	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	468 1	6835 3	Y	309	195 0		161
						12 4	340 9					
03	8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-			Y	NO RPT			161

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
BUZZARD VISTA A		WELL #: D 6H		RRCID -> 283405		COMPL. DATE 06/06/2017		TOTAL DEPTH 13085 PERF.13853 - 18786				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	10044 X	8818	-0-	-1226	-0-	506 1	7924 3	Y	316	266 0		124
						40 4	348 9					
11	8940 X	8660	-0-	-280	-0-	510 1	7718 3	Y	357	407 0		74
						39 4	393 9					
12	9176 X	8870	-0-	-306	-0-	516 1	7979 3	Y	318	309 0		83
						25 4	350 9					
01	9176 X	7233	-0-	-1943	-0-	439 1	6475 3	Y	264	258 0		89
						29 4	290 9					
*02	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	442 1	6469 3	Y	353	258 0		184
						12 4	388 9					
03	8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-			Y	NO RPT			184

USZYNSKI-FURLOW (SA) D4		WELL #: D 4H		RRCID -> 283406		COMPL. DATE 06/06/2017		TOTAL DEPTH 13264 PERF.13753 - 18276				
10	15655 X	14096	-0-	-1559	-0-	810 1	12683 3	Y	490	410 0		192
						64 4	539 9					
11	14700 X	13380	-0-	-1320	-0-	806 1	12198 3	Y	285	418 0		59
						62 4	314 9					
12	14787 X	13428	-0-	-1359	-0-	810 1	12539 3	Y	36	86 0		9
						39 4	40 9					
01	14787 X	11142	-0-	-3645	-0-	698 1	10299 3	Y	90	69 0		30
						46 4	99 9					
*02	9611 X	9611	-0-	-0-	-0-	609 1	8872 3	Y	104	80 0		54
						16 4	114 9					
03	14105 X	NO RPT	-0-	-14105	-0-			Y	NO RPT			54

BUZZARD VISTA A		WELL #: D 7H		RRCID -> 283524		COMPL. DATE 06/06/2017		TOTAL DEPTH 13110 PERF.13777 - 18450				
10	9548 X	8656	-0-	-892	-0-	500 1	7824 3	Y	265	229 0		104
						40 4	292 9					
11	9240 X	8816	-0-	-424	-0-	523 1	7912 3	Y	310	350 0		64
						40 4	341 9					
12	9703 X	9206	-0-	-497	-0-	538 1	8327 3	Y	286	276 0		74
						26 4	315 9					
01	9703 X	7858	-0-	-1845	-0-	479 1	7073 3	Y	250	240 0		84
						31 4	275 9					
*02	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	444 1	6511 3	Y	393	272 0		205
						12 4	432 9					
03	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-			Y	NO RPT			205

USZYNSKI-FURLOW (SA) D2		WELL #: D 2H		RRCID -> 283546		COMPL. DATE 01/28/2018		TOTAL DEPTH 13273 PERF.13775 - 18458				
10	15965 X	14173	-0-	-1792	-0-	836 1	13086 3	Y	169	103 0		66
						65 4	186 9					
11	15000 X	13540	-0-	-1460	-0-	806 1	12192 3	Y	435	411 0		90
						63 4	479 9					
12	15004 X	14571	-0-	-433	-0-	868 1	13437 3	Y	204	241 0		53
						42 4	224 9					
01	14694 X	10174	-0-	-4520	-0-	630 1	9299 3	Y	185	176 0		62
						41 4	204 9					
*02	9672 X	9672	-0-	-0-	-0-	606 1	8839 3	Y	192	154 0		100
						16 4	211 9					
03	13888 X	NO RPT	-0-	-13888	-0-			Y	NO RPT			100

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
USZYNSKI-FURLOW (SA) D1		WELL #: D 1H		RRCID -> 283667		COMPL. DATE 01/15/2018		TOTAL DEPTH 13265 PERF.13981 - 18497			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	6882 X	5656	-0-	-1226	-0-	307 1	4798 3	Y	477	390 0	187
						26 4	525 9				
11	6660 X	4946	-0-	-1714	-0-	290 1	4388 3	Y	223	364 0	46
						23 4	245 9				
12	6882 X	4668	-0-	-2214	-0-	261 1	4044 3	Y	318	281 0	83
						13 4	350 9				
01	6386 X	4272	-0-	-2114	-0-	254 1	3753 3	Y	225	232 0	76
						17 4	248 9				
*02	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	205 1	2994 3	Y	94	121 0	49
						5 4	103 9				
03	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-			Y	NO RPT		49

NELLER GAS UNIT 1		WELL #: D 1H		RRCID -> 283728		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 13489 PERF.13472 - 18425			
10	3441 X	3194	-0-	-247	-0-	209 1	2748 3	Y	206	185 0	81
						10 4	227 9				
11	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	228 1	2918 3	Y	246	276 0	51
						6 4	271 9				
12	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	259 1	3343 3	Y	242	230 0	63
						6 4	266 9				
01	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	279 1	3310 3	Y	255	232 0	86
						8 4	281 9				
*02	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	218 1	2489 3	Y	198	181 0	103
						8 4	218 9				
03	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT		103

SLAUGHTER-RHODES TRUST		WELL #: C 4H		RRCID -> 283784		COMPL. DATE 07/07/2017		TOTAL DEPTH 13332 PERF.13660 - 17824			
10	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	425 1	5592 3	Y	431	407 0	169
						21 4	474 9				
11	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	403 1	5153 3	Y	511	574 0	106
						11 4	562 9				
12	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	410 1	5285 3	Y	538	504 0	140
						10 4	592 9				
01	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	436 1	5180 3	Y	338	364 0	114
						12 4	372 9				
*02	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	354 1	3986 3	Y	256	236 0	134
						13 4	282 9				
03	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			Y	NO RPT		134

BLACKWELL-EYHORN (SA) B8		WELL #: B 8H		RRCID -> 283974		COMPL. DATE 07/20/2017		TOTAL DEPTH 13630 PERF.13846 - 16876			
10	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	368 1	4835 3	Y	368	328 0	144
						18 4	405 9				
11	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	390 1	4990 3	Y	391	454 0	81
						344 4	430 9				
12	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	368 1	4737 3	Y	353	342 0	92
						9 4	388 9				
01	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	454 1	5395 3	Y	392	352 0	132
						12 4	431 9				
*02	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	347 1	3970 3	Y	476	360 0	248
						13 4	524 9				
03	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-			Y	NO RPT		248

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
BLACKWELL-EYHORN (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 284087 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13993 - 16788														
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	4619 X	3658	-0-	-961	-0-	240	1	3156	3	Y	227	199	0	89
						12	4	250	9					
11	4500 X	4029	-0-	-471	-0-	254	1	3245	3	Y	267	301	0	55
						236	4	294	9					
12	4650 X	3995	-0-	-655	-0-	267	1	3441	3	Y	255	244	0	66
						6	4	281	9					
01	4650 X	3720	-0-	-930	-0-	267	1	3175	3	Y	246	229	0	83
						7	4	271	9					
*02	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	299	1	3436	3	Y	431	289	0	225
						11	4	474	9					
03	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT			225
RUPPERT-RIPPS (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284108 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13818 - 18393														
10	11656 X	9665	-0-	-1991	-0-	449	1	8667	3	Y	497	422	0	195
						2	4	547	9					
11	10890 X	9120	-0-	-1770	-0-	432	1	8137	3	Y	499	591	0	103
						2	4	549	9					
12	10788 X	8547	-0-	-2241	-0-	216	1	7789	3	Y	493	468	0	128
						542	9							
01	10788 X	8023	-0-	-2765	-0-	244	1	7714	3	Y	59	167	0	20
						65	9							
*02	10550 X	10550	-0-	-0-	-0-	357	1	9931	3	Y	238	134	0	124
						262	9							
03	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT			124
BLACKWELL-EYHORN (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 284142 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13751 - 16955														
10	5518 X	4705	-0-	-813	-0-	310	1	4076	3	Y	276	242	0	108
						15	4	304	9					
11	5310 X	5172	-0-	-138	-0-	328	1	4198	3	Y	325	366	0	67
						288	4	358	9					
12	5208 X	4811	-0-	-397	-0-	323	1	4163	3	Y	288	280	0	75
						8	4	317	9					
01	5146 X	4129	-0-	-1017	-0-	299	1	3550	3	Y	247	239	0	83
						8	4	272	9					
*02	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	237	1	2725	3	Y	257	206	0	134
						9	4	283	9					
03	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT			134
SLAUGHTER-RHODES TRUST (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 284246 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13768 - 17439														
10	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	95	1	1255	3	Y	138	92	0	54
						4	4	152	9					
11	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	146	1	1869	3	Y	190	205	0	39
						4	4	209	9					
12	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	126	1	1617	3	Y	147	148	0	38
						3	4	162	9					
01	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	130	1	1540	3	Y	146	135	0	49
						4	4	161	9					
*02	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	115	1	1309	3	Y	123	108	0	64
						4	4	135	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			64

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 284286 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12731 PERF.13110 - 19823															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	325 1	5093 3	32 4	2033 9	Y	1848	1432 0			724
11	6870 X	6002	-0-	-868	-0-	215 1	3260 3	24 4	2503 9	Y	2275	2529 0			470
12	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	306 1	4741 3	15 4	2758 9	Y	2507	2326 0			651
01	10676 X	10676	-0-	-0-	-0-	501 1	7393 3	33 4	2749 9	Y	2499	2308 0			842
*02	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	451 1	6726 3	12 4	1883 9	Y	1712	1661 0			893
03	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT				893
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 284335 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13759 - 18247															
10	10788 X	9419	-0-	-1369	-0-	639 1	8401 3	30 4	349 9	Y	317	278 0			124
11	10470 X	8928	-0-	-1542	-0-	618 1	7917 3	15 4	378 9	Y	344	397 0			71
12	10819 X	9159	-0-	-1660	-0-	633 1	8151 3	15 4	360 9	Y	327	313 0			85
01	10819 X	8969	-0-	-1850	-0-	667 1	7922 3	18 4	362 9	Y	329	303 0			111
*02	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	507 1	5716 3	19 4	264 9	Y	240	226 0			125
03	9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT				125
MARLER-SLAUGHTER-RHODES (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284343 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13841 - 20110															
10	25482 X	20877	-0-	-4605	-0-	1346 1	17696 3	64 4	1771 9	Y	1610	1119 0			631
11	21630 X	20037	-0-	-1593	-0-	1329 1	17011 3	981 4	716 9	Y	651	1147 0			135
12	20951 X	20951	-0-	-0-	-0-	1441 1	18566 3	33 4	911 9	Y	828	748 0			215
01	20863 X	18745	-0-	-2118	-0-	1370 1	16284 3	37 4	1054 9	Y	958	850 0			323
*02	17421 X	17421	-0-	-0-	-0-	1128 1	13169 3	41 4	3083 9	Y	2803	1664 0			1462
03	20863 X	NO RPT	-0-	-20863	-0-					Y	NO RPT				1462
KOLO-NELLER-RHODES TRUST (SA) B3 WELL #: B 3H RRCID -> 284344 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13775 - 19271															
10	14619 X	14619	-0-	-0-	-0-	973 1	12790 3	46 4	810 9	Y	736	522 0			288
11	14001 X	14001	-0-	-0-	-0-	952 1	12187 3	501 4	361 9	Y	328	548 0			68
12	11045 X	11045	-0-	-0-	-0-	768 1	9887 3	18 4	372 9	Y	338	318 0			88
01	10054 X	10054	-0-	-0-	-0-	737 1	8760 3	20 4	537 9	Y	488	411 0			165
*02	12111 X	12111	-0-	-0-	-0-	682 1	8458 3	24 4	2947 9	Y	2679	1447 0			1397
03	13051 X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					Y	NO RPT				1397

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
YOUNG GAS UNIT 1		WELL #: A 4H		RRCID -> 284425		COMPL. DATE 11/09/2017		TOTAL DEPTH 12796 PERF.13648 - 20045			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	7936 X	7163	-0-	-773	-0-	347 1	5435 3	Y	1226	1064 0	480
						32 4	1349 9				
11	7680 X	5707	-0-	-1973	-0-	277 1	4191 3	Y	1104	1356 0	228
						25 4	1214 9				
12	7936 X	6316	-0-	-1620	-0-	315 1	4882 3	Y	1004	971 0	261
						15 4	1104 9				
01	7378 X	6576	-0-	-802	-0-	345 1	5086 3	Y	1020	937 0	344
						23 4	1122 9				
*02	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	332 1	4913 3	Y	1116	878 0	582
						9 4	1228 9				
03	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-			Y	NO RPT		582

KOLO-NELLER_RHODES TRUST (SA) B2		WELL #: B 2H		RRCID -> 284426		COMPL. DATE 02/05/2018		TOTAL DEPTH 13168 PERF.13756 - 19909			
10	13329 X	13329	-0-	-0-	-0-	875 1	11504 3	Y	826	578 0	324
						41 4	909 9				
11	12701 X	12701	-0-	-0-	-0-	852 1	10901 3	Y	363	612 0	75
						549 4	399 9				
12	13650 X	13650	-0-	-0-	-0-	943 1	12144 3	Y	492	439 0	128
						22 4	541 9				
01	12692 X	12692	-0-	-0-	-0-	945 1	11234 3	Y	443	422 0	149
						26 4	487 9				
*02	12217 X	12217	-0-	-0-	-0-	769 1	8978 3	Y	2220	1212 0	1157
						28 4	2442 9				
03	13330 X	NO RPT	-0-	-13330	-0-			Y	NO RPT		1157

RUPPERT-RIPPS (SA) B1		WELL #: B 1H		RRCID -> 284427		COMPL. DATE 01/08/2018		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13835 - 18001			
10	15159 X	11813	-0-	-3346	-0-	542 1	10445 3	Y	748	637 0	293
						3 4	823 9				
11	14670 X	11106	-0-	-3564	-0-	519 1	9779 3	Y	733	874 0	152
						2 4	806 9				
12	15159 X	10280	-0-	-4879	-0-	257 1	9249 3	Y	704	673 0	183
						774 9					
01	13516 X	10395	-0-	-3121	-0-	291 1	9216 3	Y	807	718 0	272
						888 9					
*02	9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	310 1	8691 3	Y	583	551 0	304
						641 9					
03	10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-			Y	NO RPT		304

YOUNG GAS UNIT 1		WELL #: A 1H		RRCID -> 284453		COMPL. DATE 11/09/2017		TOTAL DEPTH 12835 PERF.12991 - 19750			
10	8401 X	7859	-0-	-542	-0-	380 1	5949 3	Y	1359	1153 0	532
						35 4	1495 9				
11	8130 X	2886	-0-	-5244	-0-	90 1	1367 3	Y	1288	1554 0	266
						12 4	1417 9				
12	8401 X	4424	-0-	-3977	-0-	188 1	2914 3	Y	1194	1150 0	310
						9 4	1313 9				
01	7936 X	4984	-0-	-2952	-0-	218 1	3219 3	Y	1394	1234 0	470
						14 4	1533 9				
*02	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	249 1	3700 3	Y	1183	1036 0	617
						7 4	1301 9				
03	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-			Y	NO RPT		617

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 284455 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13765 - 17871															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		10323 X	9695	-0-	-628	-0-	654	1	8595	3	Y	378	329	0	148
							30	4	416	9					
11		10740 X	9086	-0-	-1654	-0-	625	1	7999	3	Y	406	470	0	84
							15	4	447	9					
12		11098 X	8995	-0-	-2103	-0-	617	1	7946	3	Y	380	365	0	99
							14	4	418	9					
01		11129 X	9029	-0-	-2100	-0-	666	1	7917	3	Y	389	357	0	131
							18	4	428	9					
*02		7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	606	1	6831	3	Y	359	303	0	187
							22	4	395	9					
03		9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT			187

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C4 WELL #: C 4H RRCID -> 284456 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13526 - 17865															
10		15190 X	13512	-0-	-1678	-0-	899	1	11816	3	Y	686	598	0	269
							42	4	755	9					
11		14790 X	12718	-0-	-2072	-0-	862	1	11028	3	Y	733	850	0	152
							22	4	806	9					
12		15283 X	12819	-0-	-2464	-0-	866	1	11151	3	Y	711	678	0	185
							20	4	782	9					
01		15283 X	12705	-0-	-2578	-0-	920	1	10931	3	Y	754	685	0	254
							25	4	829	9					
*02		10843 X	10843	-0-	-0-	-0-	820	1	9246	3	Y	679	579	0	354
							30	4	747	9					
03		13516 X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					Y	NO RPT			354

NELLER-ELIZONDO (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 284523 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13425 - 18189															
10		3565 X	2898	-0-	-667	-0-	191	1	2517	3	Y	164	150	0	64
							10	4	180	9					
11		3210 X	3036	-0-	-174	-0-	202	1	2586	3	Y	220	239	0	45
							6	4	242	9					
12		3255 X	2982	-0-	-273	-0-	199	1	2563	3	Y	195	189	0	51
							5	4	215	9					
01		3255 X	2899	-0-	-356	-0-	209	1	2478	3	Y	187	175	0	63
							6	4	206	9					
*02		2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	196	1	2225	3	Y	167	143	0	87
							7	4	184	9					
03		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT			87

NELLER-ELIZONDO (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 284566 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13415 - 17835															
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
KRAUSE GUL		WELL #: A 2H		RRCID -> 284572		COMPL. DATE 09/01/2017			TOTAL DEPTH 12560 PERF.13080 - 17399		
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	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	4	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	600	-0-	600	601	59	1	Y	33	26 0	7
12	14B2 EXT	968	-0-	968	1569	36	9	Y	54	47 0	14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1569	94	1	Y	-0-	14 0	-0-
*02	1569 X	-0-	-0-	-1569	-0-	59	9	Y	-0-		-0-
03	620 X NO RPT	-0-	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT		-0-

GANO-DLUGOSCH (SA) A2		WELL #: A 2H		RRCID -> 284791		COMPL. DATE 06/04/2018			TOTAL DEPTH 13979 PERF.14196 - 19764		
10	37944 X	32924	-0-	-5020	-0-	1567	1	Y	1026	882 0	402
11	38430 X	8517	-0-	-29913	-0-	3	4	Y	304	643 0	63
12	39711 X	-0-	-0-	-39711	-0-	412	1	Y	-0-	63 0	-0-
01	39711 X	22867	-0-	-16844	-0-	1	4	Y	1104	732 0	372
*02	27703 X	27703	-0-	-0-	-0-	663	1	Y	1001	851 0	522
03	32922 X NO RPT	-0-	-0-	-32922	-0-	1214	9	Y	NO RPT		522
						920	1				
						1101	9				

GANO-DLUGOSCH (SA) A3		WELL #: A 3H		RRCID -> 284792		COMPL. DATE 06/04/2018			TOTAL DEPTH 13980 PERF.14207 - 18772		
10	24552 X	21049	-0-	-3503	-0-	1007	1	Y	558	479 0	219
11	25620 X	20585	-0-	-5035	-0-	2	4	Y	643	729 0	133
12	26474 X	18230	-0-	-8244	-0-	1002	1	Y	619	591 0	161
01	26474 X	19995	-0-	-6479	-0-	2	4	Y	775	675 0	261
*02	17235 X	17235	-0-	-0-	-0-	474	1	Y	602	549 0	314
03	21266 X NO RPT	-0-	-0-	-21266	-0-	681	9	Y	NO RPT		314
						586	1				
						853	9				
						573	1				
						662	9				

GANO-DLUGOSCH (SA) A4		WELL #: A 4H		RRCID -> 284793		COMPL. DATE 06/04/2018			TOTAL DEPTH 13983 PERF.14100 - 19557		
10	27001 X	22699	-0-	-4302	-0-	1088	1	Y	577	497 0	226
11	27930 X	22004	-0-	-5926	-0-	2	4	Y	653	744 0	135
12	28861 X	18550	-0-	-10311	-0-	1073	1	Y	575	561 0	149
01	28861 X	20413	-0-	-8448	-0-	2	4	Y	715	623 0	241
*02	17677 X	17677	-0-	-0-	-0-	484	1	Y	580	518 0	303
03	22723 X NO RPT	-0-	-0-	-22723	-0-	633	9	Y	NO RPT		303
						601	1				
						787	9				
						590	1				
						638	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 GANO-DLUGOSCH (SA) A5 WELL #: A 5H RRCID -> 284794 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13930 PERF.14458 - 19901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	32767 X	27786	-0-	-4981	-0-	1332	1 2774	3 9	774	Y	704	606	0			276
11	33180 X	26401	-0-	-6779	-0-	1287	1 24261	3 9	851	Y	774	890	0			160
12	34286 X	24144	-0-	-10142	-0-	630	1 22687	3 9	827	Y	752	717	0			195
01	34286 X	24110	-0-	-10176	-0-	708	1 22433	3 9	969	Y	881	779	0			297
*02	22489 X	22489	-0-	-0-	-0-	751	1 20951	3 9	787	Y	715	639	0			373
03	27776 X	NO RPT	-0-	-27776	-0-					Y	NO RPT					373

GANO-DLUGOSCH (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 284795 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 13935 PERF.14310 - 20130

10	992 X	861	-0-	-131	-0-	39	1 760	3 9	62	Y	56	46	0			22
11	960 X	249	-0-	-711	-0-	12	1 219	3 9	18	Y	16	35	0			3
12	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	930 X	38	-0-	-892	-0-	1	1 37	3 9		Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KRAUSE GU1 WELL #: A 4H RRCID -> 284996 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13229 - 17447

10	19220 X	18582	-0-	-638	-0-	1759	1 15578	3 9	4	Y	1128	911	0			442
11	18570 X	16968	-0-	-1602	-0-	1641	1 14091	3 9	3	Y	1121	1331	0			232
12	19158 X	18071	-0-	-1087	-0-	1740	1 15141	3 9	1190	Y	1082	1033	0			281
01	19158 X	15420	-0-	-3738	-0-	1498	1 12844	3 9	1078	Y	980	931	0			330
*02	13965 X	13965	-0-	-0-	-0-	1301	1 11805	3 9	859	Y	781	704	0			407
03	15655 X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					Y	NO RPT					407

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 285786 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13300 - 18416

10	19685 X	16385	-0-	-3300	-0-	1604	1 14211	3 9	2	Y	516	423	0			202
11	19260 X	15434	-0-	-3826	-0-	1546	1 13280	3 9	2	Y	551	639	0			114
12	19902 X	15556	-0-	-4346	-0-	1545	1 13443	3 9	568	Y	516	496	0			134
01	19902 X	16182	-0-	-3720	-0-	1622	1 13900	3 9	660	Y	600	532	0			202
*02	13634 X	13634	-0-	-0-	-0-	1313	1 11858	3 9	463	Y	421	404	0			219
03	16399 X	NO RPT	-0-	-16399	-0-					Y	NO RPT					219

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 USZYNSKI-FURLOW (SA) C 1 WELL #: C 1H RRCID -> 285815 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13641 - 19276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	16926 X	15837	-0-	-1089	-0-	927	1 14515	3	294	Y	294	254	0			115
						72	4 323	9								
11	15930 X	14325	-0-	-1605	-0-	862	1 13049	3	316	Y	316	366	0			65
						66	4 348	9								
12	18042 X	13917	-0-	-4125	-0-	824	1 12759	3	267	Y	267	263	0			69
						40	4 294	9								
01	18042 X	13657	-0-	-4385	-0-	844	1 12458	3	273	Y	273	250	0			92
						55	4 300	9								
*02	11423 X	11423	-0-	-0-	-0-	710	1 10377	3	288	Y	288	230	0			150
						19	4 317	9								
03	14911 X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					Y	NO RPT					150

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C4 WELL #: C 4H RRCID -> 285817 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13622 - 20625

10	30938 X	27100	-0-	-3838	-0-	1801	1 23683	3	1391	Y	1391	1206	0			545
						86	4 1530	9								
11	29880 X	26724	-0-	-3156	-0-	1817	1 23259	3	1455	Y	1455	1699	0			301
						47	4 1601	9								
12	29450 X	26643	-0-	-2807	-0-	1818	1 23417	3	1242	Y	1242	1220	0			323
						42	4 1366	9								
01	27993 X	26358	-0-	-1635	-0-	1935	1 22992	3	1253	Y	1253	1154	0			422
						53	4 1378	9								
*02	22529 X	22529	-0-	-0-	-0-	1720	1 19561	3	1077	Y	1077	938	0			561
						63	4 1185	9								
03	27094 X	NO RPT	-0-	-27094	-0-					Y	NO RPT					561

WESS 4-SLGTR-ECRR-RT (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 285819 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 13297 PERF.13467 - 20625

10	21328 X	17793	-0-	-3535	-0-	1251	1 16454	3	29	Y	29	25	0			11
						56	4 32	9								
11	19350 X	17681	-0-	-1669	-0-	1207	1 15447	3	905	Y	905	729	0			187
						31	4 996	9								
12	18786 X	17941	-0-	-845	-0-	1226	1 15789	3	816	Y	816	791	0			212
						28	4 898	9								
01	18197 X	17437	-0-	-760	-0-	1283	1 15247	3	793	Y	793	738	0			267
						35	4 872	9								
*02	15094 X	15094	-0-	-0-	-0-	1155	1 13148	3	681	Y	681	593	0			355
						42	4 749	9								
03	18228 X	NO RPT	-0-	-18228	-0-					Y	NO RPT					355

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 285836 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13139 - 18579

10	30225 X	26370	-0-	-3855	-0-	2589	1 22933	3	769	Y	769	630	0			301
						2	4 846	9								
11	28650 X	24764	-0-	-3886	-0-	2494	1 21424	3	767	Y	767	909	0			159
						2	4 844	9								
12	28768 X	25261	-0-	-3507	-0-	2520	1 21934	3	734	Y	734	702	0			191
						807	9									
01	28613 X	25769	-0-	-2844	-0-	2600	1 22287	3	802	Y	802	723	0			270
						882	9									
*02	21736 X	21736	-0-	-0-	-0-	2106	1 19013	3	561	Y	561	539	0			292
						617	9									
03	25327 X	NO RPT	-0-	-25327	-0-					Y	NO RPT					292

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 703462															
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 285851 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		29347 X	29347	-0-	-0-	-0-	1939	1	25497	3	Y	1653	1430	0	647
							93	4	1818	9					
11		28765 X	28765	-0-	-0-	-0-	1947	1	24921	3	Y	1678	1978	0	347
							51	4	1846	9					
12		29667 X	29065	-0-	-602	-0-	1973	1	25420	3	Y	1478	1441	0	384
							46	4	1626	9					
01		29667 X	28635	-0-	-1032	-0-	2093	1	24872	3	Y	1466	1356	0	494
							57	4	1613	9					
*02		24861 X	24861	-0-	-0-	-0-	1890	1	21476	3	Y	1296	1114	0	676
							69	4	1426	9					
03		28923 X	NO RPT	-0-	-28923	-0-					Y	NO RPT			676

USZYNSKI-FURLOW (SA) C 3															
WELL #: C 3H RRCID -> 285992 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13757 - 19192															
10		16802 X	12408	-0-	-4394	-0-	730	1	11422	3	Y	181	149	0	71
							57	4	199	9					
11		14040 X	11936	-0-	-2104	-0-	723	1	10944	3	Y	194	225	0	40
							56	4	213	9					
12		14508 X	10572	-0-	-3936	-0-	629	1	9740	3	Y	157	156	0	41
							30	4	173	9					
01		14508 X	10287	-0-	-4221	-0-	639	1	9430	3	Y	160	147	0	54
							42	4	176	9					
*02		10974 X	10974	-0-	-0-	-0-	686	1	10025	3	Y	223	161	0	116
							18	4	245	9					
03		12338 X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					Y	NO RPT			116

YOUNG GAS UNIT 1															
WELL #: C 3H RRCID -> 286058 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13088 - 18396															
10		12586 X	9404	-0-	-3182	-0-	491	1	7692	3	Y	1072	998	0	420
							42	4	1179	9					
11		11190 X	9410	-0-	-1780	-0-	483	1	7315	3	Y	1428	1553	0	295
							41	4	1571	9					
12		11346 X	6834	-0-	-4512	-0-	359	1	5557	3	Y	819	901	0	213
							17	4	901	9					
01		11346 X	4280	-0-	-7066	-0-	239	1	3522	3	Y	457	516	0	154
							16	4	503	9					
*02		8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	466	1	6873	3	Y	1235	745	0	644
							12	4	1359	9					
03		8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT			644

YOUNG GAS UNIT 1															
WELL #: C 2H RRCID -> 286059 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12959 PERF.13341 - 17924															
10		13485 X	10627	-0-	-2858	-0-	526	1	8232	3	Y	1655	1321	0	648
							48	4	1821	9					
11		13050 X	9839	-0-	-3211	-0-	520	1	7866	3	Y	1281	1664	0	265
							44	4	1409	9					
12		13485 X	10755	-0-	-2730	-0-	546	1	8447	3	Y	1578	1433	0	410
							26	4	1736	9					
01		11749 X	9951	-0-	-1798	-0-	525	1	7741	3	Y	1501	1405	0	506
							34	4	1651	9					
*02		8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	442	1	6509	3	Y	1628	1285	0	849
							12	4	1791	9					
03		9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT			849

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 2 WELL #: C 2H RRCID -> 286086 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13760 - 19203															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
10		18104 X	16004	-0-	-2100	-0-	937	1	14675	3	Y	290	244	0	114
							73	4	319	9					
11		17430 X	15109	-0-	-2321	-0-	911	1	13792	3	Y	305	356	0	63
							70	4	336	9					
12		17670 X	15608	-0-	-2062	-0-	925	1	14322	3	Y	288	276	0	75
							44	4	317	9					
01		17050 X	15154	-0-	-1896	-0-	938	1	13841	3	Y	285	264	0	96
							61	4	314	9					
*02		12890 X	12890	-0-	-0-	-0-	802	1	11725	3	Y	311	245	0	162
							21	4	342	9					
03		15996 X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					Y	NO RPT			162

USZYNSKI-FURLOW (SA) C 4 WELL #: C 4H RRCID -> 286133 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 11403 PERF.13518 - 19067															
10		18972 X	16471	-0-	-2501	-0-	969	1	15170	3	Y	233	196	0	91
							76	4	256	9					
11		17820 X	13700	-0-	-4120	-0-	833	1	12606	3	Y	179	233	0	37
							64	4	197	9					
12		18228 X	16796	-0-	-1432	-0-	1001	1	15491	3	Y	233	209	0	61
							48	4	256	9					
01		16771 X	15972	-0-	-799	-0-	975	1	14380	3	Y	503	394	0	170
							64	4	553	9					
*02		12633 X	12633	-0-	-0-	-0-	791	1	11575	3	Y	224	277	0	117
							21	4	246	9					
03		16461 X	NO RPT	-0-	-16461	-0-					Y	NO RPT			117

MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 286599 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13664 PERF.14042 - 20166															
10		26071 X	21917	-0-	-4154	-0-	1014	1	19551	3	Y	1225	1057	0	480
							4	4	1348	9					
11		24360 X	20990	-0-	-3370	-0-	996	1	18778	3	Y	1102	1354	0	228
							4	4	1212	9					
12		24149 X	19172	-0-	-4977	-0-	485	1	17438	3	Y	1135	1068	0	295
							1249	9							
01		24149 X	19421	-0-	-4728	-0-	552	1	17487	3	Y	1256	1128	0	423
							1382	9							
*02		17835 X	17835	-0-	-0-	-0-	583	1	16199	3	Y	957	881	0	499
							1053	9							
03		21917 X	NO RPT	-0-	-21917	-0-					Y	NO RPT			499

MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287081 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842															
10		21700 X	19248	-0-	-2452	-0-	859	1	16560	3	Y	1657	1406	0	649
							6	4	1823	9					
11		20130 X	18158	-0-	-1972	-0-	827	1	15590	3	Y	1578	1901	0	326
							5	4	1736	9					
12		20801 X	16185	-0-	-4616	-0-	395	1	14226	3	Y	1422	1379	0	369
							1564	9							
01		20801 X	16965	-0-	-3836	-0-	466	1	14759	3	Y	1582	1418	0	533
							1740	9							
*02		15725 X	15725	-0-	-0-	-0-	501	1	13906	3	Y	1198	1106	0	625
							1318	9							
03		17639 X	NO RPT	-0-	-17639	-0-					Y	NO RPT			625

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287118 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13464 - 21930														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	35216 X	30420	-0-	-4796	-0-	2040	1 26821	3 1463	Y	1330	1137	0		521
11	33090 X	28705	-0-	-4385	-0-	1966	1 25168	3 1521	Y	1383	1618	0		286
12	32953 X	28820	-0-	-4133	-0-	1972	1 25404	3 1398	Y	1271	1227	0		330
01	32643 X	28217	-0-	-4426	-0-	2076	1 24673	3 1411	Y	1283	1181	0		432
*02	24372 X	24372	-0-	-0-	-0-	1879	1 21179	3 1245	Y	1132	974	0		590
03	28923 X	NO RPT	-0-	-28923	-0-				Y	NO RPT				590
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287126 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13737 - 19595														
10	35650 X	32428	-0-	-3222	-0-	1497	1 28876	3 2049	Y	1863	1595	0		730
11	34500 X	29681	-0-	-4819	-0-	1404	1 26461	3 1811	Y	1646	2036	0		340
12	35371 X	30117	-0-	-5254	-0-	762	1 27424	3 1931	Y	1755	1639	0		456
01	35371 X	29063	-0-	-6308	-0-	827	1 26186	3 2050	Y	1864	1692	0		628
*02	26351 X	26351	-0-	-0-	-0-	862	1 24092	3 1397	Y	1270	1236	0		662
03	29915 X	NO RPT	-0-	-29915	-0-				Y	NO RPT				662
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287274 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859														
10	23870 X	18764	-0-	-5106	-0-	1319	1 17336	3 50	Y	45	237	0		18
11	22440 X	18716	-0-	-3724	-0-	1311	1 16776	3 597	Y	543	449	0		112
12	22196 X	18908	-0-	-3288	-0-	1301	1 16759	3 818	Y	744	663	0		193
01	21886 X	19007	-0-	-2879	-0-	1398	1 16613	3 958	Y	871	771	0		293
*02	16129 X	16129	-0-	-0-	-0-	1236	1 14042	3 806	Y	733	644	0		382
03	19344 X	NO RPT	-0-	-19344	-0-				Y	NO RPT				382
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 287637 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 12689 PERF.13057 - 19832														
10	39370 X	31453	-0-	-7917	-0-	3072	1 27213	3 1165	Y	1059	1095	0		415
11	38100 X	27586	-0-	-10514	-0-	2762	1 23720	3 1101	Y	1001	1209	0		207
12	35092 X	29868	-0-	-5224	-0-	2930	1 25876	3 1062	Y	965	921	0		251
01	35092 X	31554	-0-	-3538	-0-	3176	1 27220	3 1158	Y	1053	949	0		355
*02	26456 X	26456	-0-	-0-	-0-	2543	1 23114	3 799	Y	726	702	0		379
03	30566 X	NO RPT	-0-	-30566	-0-				Y	NO RPT				379

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462																
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 287639 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	27094 X	22857	-0-	-4237	-0-	1244	1	19478	3	Y	1847	1573	0			723
						103	4	2032	9							
11	26070 X	22154	-0-	-3916	-0-	1237	1	18718	3	Y	1908	2237	0			394
						100	4	2099	9							
12	24676 X	23757	-0-	-919	-0-	1316	1	20369	3	Y	1826	1746	0			474
						63	4	2009	9							
01	24490 X	22708	-0-	-1782	-0-	1319	1	19457	3	Y	1678	1587	0			565
						86	4	1846	9							
*02	19608 X	19608	-0-	-0-	-0-	1128	1	16534	3	Y	1742	1399	0			908
						30	4	1916	9							
03	20305 X	NO RPT	-0-	-20305	-0-					Y	NO RPT					908

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 287687 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13030 - 18952																
10	17701 X	16299	-0-	-1402	-0-	1566	1	13868	3	Y	784	640	0			307
						3	4	862	9							
11	18600 X	15107	-0-	-3493	-0-	1490	1	12795	3	Y	745	898	0			154
						2	4	820	9							
12	19220 X	13117	-0-	-6103	-0-	1298	1	11294	3	Y	477	507	0			124
						525	9									
01	19220 X	13054	-0-	-6166	-0-	1298	1	11129	3	Y	570	502	0			192
						627	9									
*02	10507 X	10507	-0-	-0-	-0-	979	1	8968	3	Y	509	436	0			265
						560	9									
03	13857 X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					Y	NO RPT					265

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 287718 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13064 - 18732																
10	17732 X	15844	-0-	-1888	-0-	1473	1	13045	3	Y	1202	1028	0			471
						4	4	1322	9							
11	22530 X	13786	-0-	-8744	-0-	1309	1	11241	3	Y	1121	1360	0			232
						3	4	1233	9							
12	23281 X	16142	-0-	-7139	-0-	1523	1	13256	3	Y	1239	1149	0			322
						1363	9									
01	23281 X	12885	-0-	-10396	-0-	1226	1	10506	3	Y	1048	1017	0			353
						1153	9									
*02	10629 X	10629	-0-	-0-	-0-	982	1	8912	3	Y	668	673	0			348
						735	9									
03	15841 X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					Y	NO RPT					348

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 6H RRCID -> 287719 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13305 - 18473																
10	27063 X	20744	-0-	-6319	-0-	2038	1	18054	3	Y	591	565	0			231
						2	4	650	9							
11	25860 X	18937	-0-	-6923	-0-	1881	1	16151	3	Y	821	882	0			170
						2	4	903	9							
12	24490 X	18657	-0-	-5833	-0-	1825	1	15884	3	Y	862	808	0			224
						948	9									
01	23777 X	19900	-0-	-3877	-0-	1923	1	16486	3	Y	1355	1122	0			457
						1491	9									
*02	15500 X	15500	-0-	-0-	-0-	1455	1	13185	3	Y	782	831	0			408
						860	9									
03	18321 X	NO RPT	-0-	-18321	-0-					Y	NO RPT					408

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A4 WELL #: A 4H RRCID -> 287829 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13648 - 20755															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		32364 X	26488	-0-	-5876	-0-	1515 1	23717 3	121 4	1135 9	Y	1032	890 0		404
11		30300 X	25388	-0-	-4912	-0-	1493 1	22595 3	117 4	1183 9	Y	1075	1257 0		222
12		29946 X	26227	-0-	-3719	-0-	1519 1	23502 3	73 4	1133 9	Y	1030	984 0		268
01		28520 X	24898	-0-	-3622	-0-	1505 1	22205 3	99 4	1089 9	Y	990	924 0		334
*02		20671 X	20671	-0-	-0-	-0-	1246 1	18272 3	33 4	1120 9	Y	1018	821 0		531
03		26319 X	NO RPT	-0-	-26319	-0-					Y	NO RPT			531

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 287830 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 12946 PERF.12974 - 19272															
10		30008 X	23696	-0-	-6312	-0-	2236 1	19806 3	5 4	1649 9	Y	1499	1242 0		587
11		27510 X	21818	-0-	-5692	-0-	2108 1	18109 3	4 4	1597 9	Y	1452	1739 0		300
12		28334 X	21114	-0-	-7220	-0-	2032 1	17683 3	1399 9		Y	1272	1242 0		330
01		27311 X	22559	-0-	-4752	-0-	2187 1	18746 3	1626 9		Y	1478	1310 0		498
*02		18901 X	18901	-0-	-0-	-0-	1727 1	15858 3	1316 9		Y	1196	1070 0		624
03		18662 X	NO RPT	-0-	-18662	-0-					Y	NO RPT			624

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 287831 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13194 - 18544															
10		16942 X	16942	-0-	-0-	-0-	1540 1	13641 3	5 4	1756 9	Y	1596	1272 0		625
11		16243 X	16243	-0-	-0-	-0-	1505 1	12930 3	5 4	1803 9	Y	1639	1925 0		339
12		15938 X	15938	-0-	-0-	-0-	1470 1	12790 3	1678 9		Y	1525	1468 0		396
01		16263 X	16263	-0-	-0-	-0-	1504 1	12892 3	1867 9		Y	1697	1521 0		572
*02		14462 X	14462	-0-	-0-	-0-	1315 1	11960 3	1187 9		Y	1079	1088 0		563
03		16306 X	NO RPT	-0-	-16306	-0-					Y	NO RPT			563

ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A6 WELL #: A 6H RRCID -> 287858 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13897 - 20491															
10		39680 X	34532	-0-	-5148	-0-	1976 1	30937 3	157 4	1462 9	Y	1329	1129 0		521
11		37320 X	33145	-0-	-4175	-0-	1950 1	29501 3	152 4	1542 9	Y	1402	1633 0		290
12		36797 X	34049	-0-	-2748	-0-	1976 1	30586 3	95 4	1392 9	Y	1265	1226 0		329
01		36797 X	32074	-0-	-4723	-0-	1944 1	28688 3	127 4	1315 9	Y	1195	1121 0		403
*02		26824 X	26824	-0-	-0-	-0-	1622 1	23754 3	43 4	1405 9	Y	1277	1014 0		666
03		34317 X	NO RPT	-0-	-34317	-0-					Y	NO RPT			666

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: C 2H		RRCID -> 287860		COMPL. DATE 03/11/2020		TOTAL DEPTH 12810 PERF.13090 - 18994					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
10	26474 X	22784	-0-	-3690	-0-	2095	1 18562	3 Y	1928	1579	0		755
						6 4	2121	9					
11	25620 X	21318	-0-	-4302	-0-	2035	1 17474	3 Y	1640	2056	0		339
						5 4	1804	9					
12	24273 X	24194	-0-	-79	-0-	2245	1 19537	3 Y	2193	1962	0		570
						2412	9						
01	24273 X	22331	-0-	-1942	-0-	2123	1 18194	3 Y	1831	1784	0		617
						2014	9						
*02	18941 X	18941	-0-	-0-	-0-	1745	1 16002	3 Y	1085	1136	0		566
						1194	9						
03	19561 X	NO RPT	-0-	-19561	-0-			Y	NO RPT				566

FALKS GAS UNIT 1		WELL #: C 4H		RRCID -> 287861		COMPL. DATE 09/25/2019		TOTAL DEPTH 12725 PERF.13047 - 19811					
10	33232 X	27198	-0-	-6034	-0-	2690	1 23827	3 Y	617	535	0		242
						2 4	679	9					
11	31530 X	23515	-0-	-8015	-0-	2373	1 20380	3 Y	691	790	0		143
						2 4	760	9					
12	30845 X	25792	-0-	-5053	-0-	2556	1 22577	3 Y	599	586	0		156
						659	9						
01	30535 X	25321	-0-	-5214	-0-	2578	1 22096	3 Y	588	546	0		198
						647	9						
*02	20750 X	20750	-0-	-0-	-0-	2040	1 18391	3 Y	290	337	0		151
						319	9						
03	25482 X	NO RPT	-0-	-25482	-0-			Y	NO RPT				151

FALKS GAS UNIT 1		WELL #: C 3H		RRCID -> 288095		COMPL. DATE 09/28/2019		TOTAL DEPTH 12702 PERF.13180 - 19285					
10	26102 X	21223	-0-	-4879	-0-	2079	1 18414	3 Y	662	542	0		259
						2 4	728	9					
11	24090 X	19817	-0-	-4273	-0-	1989	1 17082	3 Y	676	795	0		140
						2 4	744	9					
12	24118 X	18134	-0-	-5984	-0-	1779	1 15713	3 Y	584	572	0		152
						642	9						
01	23033 X	19242	-0-	-3791	-0-	1935	1 16583	3 Y	658	588	0		222
						724	9						
*02	15655 X	15655	-0-	-0-	-0-	1509	1 13642	3 Y	458	441	0		239
						504	9						
03	19933 X	NO RPT	-0-	-19933	-0-			Y	NO RPT				239

FALKS GAS UNIT 1		WELL #: C 6H		RRCID -> 288096		COMPL. DATE 09/30/2019		TOTAL DEPTH 12749 PERF.13022 - 19843					
10	43090 X	35466	-0-	-7624	-0-	3504	1 31038	3 Y	837	685	0		328
						3 4	921	9					
11	41700 X	33118	-0-	-8582	-0-	3356	1 28826	3 Y	848	1001	0		175
						3 4	933	9					
12	40269 X	32803	-0-	-7466	-0-	3249	1 28693	3 Y	783	755	0		203
						861	9						
01	38533 X	32617	-0-	-5916	-0-	3311	1 28385	3 Y	837	758	0		282
						921	9						
*02	27637 X	27637	-0-	-0-	-0-	2660	1 24342	3 Y	577	558	0		301
						635	9						
03	33232 X	NO RPT	-0-	-33232	-0-			Y	NO RPT				301

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3		WELL #: A 3H		RRCID -> 288097		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 13404 PERF.13683 - 20245				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	31837 X	26400	-0-	-5437	-0-	1517 1	23741 3	Y	928	790 0		364
						121 4	1021 9					
11	30000 X	25396	-0-	-4604	-0-	1500 1	22695 3	Y	985	1145 0		204
						117 4	1084 9					
12	29729 X	26102	-0-	-3627	-0-	1521 1	23536 3	Y	884	858 0		230
						73 4	972 9					
01	27714 X	24915	-0-	-2799	-0-	1515 1	22355 3	Y	860	800 0		290
						99 4	946 9					
*02	20726 X	20726	-0-	-0-	-0-	1259 1	18440 3	Y	904	723 0		471
						33 4	994 9					
03	26412 X	NO RPT	-0-	-26412	-0-			Y	NO RPT			471

ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1		WELL #: A 1H		RRCID -> 288376		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808				
10	37169 X	30955	-0-	-6214	-0-	1775 1	27780 3	Y	1144	976 0		448
						142 4	1258 9					
11	35340 X	28809	-0-	-6531	-0-	1698 1	25697 3	Y	1165	1372 0		241
						132 4	1282 9					
12	34906 X	30568	-0-	-4338	-0-	1779 1	27523 3	Y	1074	1036 0		279
						85 4	1181 9					
01	33015 X	28667	-0-	-4348	-0-	1741 1	25684 3	Y	1025	959 0		345
						114 4	1128 9					
*02	24703 X	24703	-0-	-0-	-0-	1496 1	21925 3	Y	1130	886 0		589
						39 4	1243 9					
03	30845 X	NO RPT	-0-	-30845	-0-			Y	NO RPT			589

NELLER-RUNGE 2 (SA) D6		WELL #: D 6H		RRCID -> 288458		COMPL. DATE 03/04/2021		TOTAL DEPTH 13607 PERF.13507 - 17270				
10	17236 X	11488	-0-	-5748	-0-	772 1	10154 3	Y	477	429 0		187
						37 4	525 9					
11	15750 X	11973	-0-	-3777	-0-	823 1	10537 3	Y	538	614 0		111
						21 4	592 9					
12	14911 X	10481	-0-	-4430	-0-	721 1	9285 3	Y	416	419 0		108
						17 4	458 9					
01	14136 X	10047	-0-	-4089	-0-	721 1	8571 3	Y	668	551 0		225
						20 4	735 9					
*02	9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	678 1	7646 3	Y	617	520 0		322
						25 4	679 9					
03	11377 X	NO RPT	-0-	-11377	-0-			Y	NO RPT			322

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D4		WELL #: D 4H		RRCID -> 288491		COMPL. DATE 03/02/2021		TOTAL DEPTH 13689 PERF.13576 - 19490				
10	24710 X	24710	-0-	-0-	-0-	1651 1	21714 3	Y	1152	989 0		451
						78 4	1267 9					
11	22753 X	22753	-0-	-0-	-0-	1552 1	19867 3	Y	1176	1384 0		243
						40 4	1294 9					
12	22487 X	22487	-0-	-0-	-0-	1530 1	19709 3	Y	1102	1059 0		286
						36 4	1212 9					
01	21752 X	21752	-0-	-0-	-0-	1594 1	18938 3	Y	1070	996 0		360
						43 4	1177 9					
*02	20695 X	20695	-0-	-0-	-0-	1594 1	17961 3	Y	984	831 0		513
						58 4	1082 9					
03	24707 X	NO RPT	-0-	-24707	-0-			Y	NO RPT			513

SEILER GAS UNIT 1		WELL #: B 5H		RRCID -> 288513		COMPL. DATE 07/31/2019		TOTAL DEPTH 9537 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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462													
NELLER-RUNGE 1-RUNGE 2 (SA) D7 WELL #: D 7H RRCID -> 288561 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13480 - 15581													
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		17794 X	12865	-0-	-4929	-0-	841 1	11062 3	Y	837	728 0		328
							41 4	921 9					
11		16170 X	12209	-0-	-3961	-0-	819 1	10491 3	Y	797	960 0		165
							22 4	877 9					
12		15128 X	11872	-0-	-3256	-0-	805 1	10364 3	Y	622	625 0		162
							19 4	684 9					
01		13919 X	11778	-0-	-2141	-0-	841 1	9994 3	Y	836	716 0		282
							23 4	920 9					
*02		9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	746 1	8411 3	Y	683	609 0		356
							27 4	751 9					
03		12400 X	NO RPT	-0-	-12400	-0-			Y	NO RPT			356
SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288562 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 9532 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-
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288621 COMPL. DATE 03/06/2021 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660													
10		28551 X	17597	-0-	-10954	-0-	1096 1	14409 3	Y	1851	1645 0		725
							56 4	2036 9					
11		24720 X	17185	-0-	-7535	-0-	1097 1	14038 3	Y	1835	2181 0		379
							31 4	2019 9					
12		22506 X	17551	-0-	-4955	-0-	1126 1	14510 3	Y	1717	1650 0		446
							26 4	1889 9					
01		20615 X	16888	-0-	-3727	-0-	1165 1	13840 3	Y	1683	1562 0		567
							32 4	1851 9					
*02		14452 X	14452	-0-	-0-	-0-	1029 1	11716 3	Y	1517	1293 0		791
							38 4	1669 9					
03		16461 X	NO RPT	-0-	-16461	-0-			Y	NO RPT			791
ESCONDIDO CRK-EVANGELINE (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 288655 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13515 - 23637													
10		54684 X	44567	-0-	-10117	-0-	2562 1	40108 3	N	1539	1320 0		603
							204 4	1693 9					
11		60600 X	42288	-0-	-18312	-0-	2512 1	38012 3	N	1427	1735 0		295
							194 4	1570 9					
12		62620 X	42613	-0-	-20007	-0-	2506 1	38777 3	N	1100	1109 0		286
							120 4	1210 9					
01		62620 X	40255	-0-	-22365	-0-	2462 1	36328 3	N	1185	1072 0		399
							161 4	1304 9					
02		42952 X	33677	-0-	-9275	-0-	2062 1	30144 3	N	1288	1016 0		671
							54 4	1417 9					
03		44578 X	NO RPT	-0-	-44578	-0-			N	NO RPT			671

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462																	
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 288656 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13485 - 17567																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		32364 X	23612	-0-	-8752	-0-	1363	1	21343	3	N	725	599	0			284
							108	4	798	9							
11		28470 X	21674	-0-	-6796	-0-	1290	1	19514	3	N	700	839	0			145
							100	4	770	9							
12		27652 X	22064	-0-	-5588	-0-	1294	1	20027	3	N	619	603	0			161
							62	4	681	9							
01		26009 X	20633	-0-	-5376	-0-	1262	1	18620	3	N	607	563	0			205
							83	4	668	9							
02		21336 X	16839	-0-	-4497	-0-	1032	1	15090	3	N	627	505	0			327
							27	4	690	9							
03		23622 X	NO RPT	-0-	-23622	-0-					N	NO RPT					327

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288657 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13468 - 17393																	

10		23529 X	16067	-0-	-7462	-0-	930	1	14557	3	N	460	418	0			180
							74	4	506	9							
11		21030 X	16278	-0-	-4752	-0-	955	1	14455	3	N	721	752	0			149
							75	4	793	9							
12		19964 X	9147	-0-	-10817	-0-	525	1	8129	3	N	425	464	0			110
							25	4	468	9							
01		18476 X	5674	-0-	-12802	-0-	340	1	5015	3	N	270	289	0			91
							22	4	297	9							
02		15848 X	-0-	-0-	-15848	-0-					N	-0-	91	0			-0-
03		16833 X	NO RPT	-0-	-16833	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 288659 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13529 - 24130																	

10		64201 X	55181	-0-	-9020	-0-	3190	1	49941	3	N	1634	1401	0			640
							253	4	1797	9							
11		62130 X	51842	-0-	-10288	-0-	3083	1	46649	3	N	1702	1990	0			352
							238	4	1872	9							
12		64201 X	52000	-0-	-12201	-0-	3046	1	47133	3	N	1523	1479	0			396
							146	4	1675	9							
01		60667 X	48726	-0-	-11941	-0-	2967	1	43776	3	N	1626	1474	0			548
							194	4	1789	9							
02		54152 X	40397	-0-	-13755	-0-	2467	1	36130	3	N	1577	1303	0			822
							65	4	1735	9							
03		55180 X	NO RPT	-0-	-55180	-0-					N	NO RPT					822

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 288669 COMPL. DATE 02/24/2021 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754																	

10		31744 X	22919	-0-	-8825	-0-	1253	1	19608	3	N	1776	1559	0			696
							104	4	1954	9							
11		28950 X	21565	-0-	-7385	-0-	1216	1	18396	3	N	1686	2033	0			349
							98	4	1855	9							
12		27962 X	21591	-0-	-6371	-0-	1207	1	18677	3	N	1499	1458	0			390
							58	4	1649	9							
01		25699 X	20210	-0-	-5489	-0-	1176	1	17351	3	N	1460	1358	0			492
							77	4	1606	9							
02		22344 X	17213	-0-	-5131	-0-	986	1	14463	3	N	1580	1248	0			824
							26	4	1738	9							
03		22909 X	NO RPT	-0-	-22909	-0-					N	NO RPT					824

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #: B 5H		RRCID -> 288670	COMPL. DATE 02/26/2021	TOTAL DEPTH 13226	PERF.13564	- 17025			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE				
10	17577 X	11639	-0-	-5938	-0-	647 1	10130 3	N	735	632 0	288
						53 4	809 9				
11	15330 X	9970	-0-	-5360	-0-	548 1	8293 3	N	985	1069 0	204
						45 4	1084 9				
12	14787 X	10796	-0-	-3991	-0-	589 1	9116 3	N	966	919 0	251
						28 4	1063 9				
01	12617 X	11126	-0-	-1491	-0-	640 1	9447 3	N	906	852 0	305
						42 4	997 9				
*02	13249 X	13249	-0-	-0-	-0-	769 1	11265 3	N	1086	825 0	566
						20 4	1195 9				
03	11625 X	NO RPT	-0-	-11625	-0-			N	NO RPT		566

ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8		WELL #: B 8H		RRCID -> 288672	COMPL. DATE 02/28/2021	TOTAL DEPTH 13237	PERF.13317	- 18960			
10	24552 X	17843	-0-	-6709	-0-	997 1	15604 3	N	1055	904 0	413
						81 4	1161 9				
11	22350 X	16798	-0-	-5552	-0-	962 1	14552 3	N	1098	1284 0	227
						76 4	1208 9				
12	22320 X	16760	-0-	-5560	-0-	948 1	14669 3	N	997	965 0	259
						46 4	1097 9				
01	20212 X	15765	-0-	-4447	-0-	927 1	13679 3	N	998	921 0	336
						61 4	1098 9				
02	17388 X	13558	-0-	-3830	-0-	788 1	11557 3	N	1084	855 0	565
						21 4	1192 9				
03	17856 X	NO RPT	-0-	-17856	-0-			N	NO RPT		565

SEILER GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 288717	COMPL. DATE 08/27/2019	TOTAL DEPTH 9573	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-

SEILER GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 288742	COMPL. DATE 09/04/2019	TOTAL DEPTH 9641	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-

SEILER GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 288743	COMPL. DATE 08/19/2019	TOTAL DEPTH 9576	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-

SEILER GAS UNIT 1		WELL #: B 4H		RRCID -> 288744	COMPL. DATE 08/11/2019	TOTAL DEPTH 9604	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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)												
REPSOL OIL & GAS USA, LLC												
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
//CONT.// 703462												
ROYAL UNIT A-SMITH (SA) C1 WELL #: C 1H RRCID -> 288745 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9615 PERF. N/A												
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-					Y	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	310569	-0-	310569	310569	7501	1	269965	3	Y	7819
							33103	9				
01		14B2 EXT	261266	-0-	261266	571835	7221	1	228675	3	Y	7771
							25370	9				
02		14B2 EXT	197834	-0-	197834	769669	6277	1	176183	3	Y	7287
							15374	9				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	769669					Y	7287
ROYAL UNIT A-SMITH (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 288746 COMPL. DATE 09/29/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	329291	-0-	329291	329291	7878	1	283559	3	Y	8941
							37854	9				
01		14B2 EXT	275485	-0-	275485	604776	7522	1	238215	3	Y	9112
							29748	9				
02		14B2 EXT	205576	-0-	205576	810352	6454	1	181307	3	Y	8445
							17815	9				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	810352					Y	8445
ROYAL UNIT A-SMITH (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 288747 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 9657 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	295426	-0-	295426	295426	7022	1	252729	3	Y	8426
							35675	9				
01		14B2 EXT	256253	-0-	256253	551679	7004	1	221805	3	Y	8406
							27444	9				
02		14B2 EXT	199490	-0-	199490	751169	6236	1	175305	3	Y	8508
							17949	9				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	751169					Y	8508
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 288810 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13497 PERF. 13523 - 17390												
10		17763 X	13521	-0-	-4242	-0-	901	1	11841	3	Y	262
							42	4	737	9		
11		17190 X	12536	-0-	-4654	-0-	851	1	10890	3	Y	145
							22	4	773	9		
12		16337 X	12273	-0-	-4064	-0-	832	1	10715	3	Y	167
							19	4	707	9		
01		15562 X	11654	-0-	-3908	-0-	847	1	10070	3	Y	219
							23	4	714	9		
*02		10876 X	10876	-0-	-0-	-0-	805	1	9167	3	Y	415
							29	4	875	9		
03		12462 X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					Y	415
SEA EAGLE FORD, LLC 760785												
ROY ESSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF. 11960 - 15752												
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	16	-0-	16	16	16	1			Y	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) SEA EAGLE FORD, LLC H. T. CHAPMAN 04		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 760785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
		WELL #: 01H		RRCID -> 267247		COMPL. DATE 08/23/2011			TOTAL DEPTH 11430		PERF.12044 - 15912		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	177 1	50 3	N	42	42 1		-0-	
						5 4	46 9						
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	204 1	21 3	N	58	58 1		-0-	
						5 4	64 9						
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	97 1	5 3	N	25	25 1		-0-	
						6 4	28 9						
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	195 1	7 3	N	44	44 1		-0-	
						48 9							
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	200 1	72 9	N	65	65 1		-0-	
*03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	163 1	86 9	N	78	78 1		-0-	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC GKT-MAP EF UNIT		781915		WELL #: 1H		RRCID -> 284149		COMPL. DATE 12/05/2017			TOTAL DEPTH 14003		PERF.14106 - 21578
10	24645 X	20849	-0-	-3796	-0-	565 1	20284 3	N	-0-			-0-	
11	23400 X	20765	-0-	-2635	-0-	796 1	19969 3	N	-0-			-0-	
12	23653 X	19758	-0-	-3895	-0-	665 1	19093 3	N	-0-			-0-	
01	23436 X	19603	-0-	-3833	-0-	550 1	19053 3	N	-0-			-0-	
02	19796 X	14817	-0-	-4979	-0-	472 1	13792 3	N	-0-			-0-	
03	22351 X	NO RPT	-0-	-22351	-0-			N	NO RPT			-0-	
GKT-COLLINS EF UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285048		COMPL. DATE 09/01/2018			TOTAL DEPTH 14204		PERF.14076 - 21613		
10	56668 X	38705	-0-	-17963	-0-	1049 1	37656 3	N	-0-			-0-	
11	54840 X	34449	-0-	-20391	-0-	1321 1	33128 3	N	-0-			-0-	
12	50251 X	36439	-0-	-13812	-0-	1226 1	35213 3	N	-0-			-0-	
01	47213 X	39187	-0-	-8026	-0-	1100 1	38087 3	N	-0-			-0-	
02	40740 X	35142	-0-	-5598	-0-	1119 1	32711 3	N	-0-			-0-	
03	38719 X	NO RPT	-0-	-38719	-0-			N	NO RPT			-0-	
GKT-MAP EF UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 285697		COMPL. DATE 08/28/2018			TOTAL DEPTH 13520		PERF.14044 - 21176		
10	68475 X	68475	-0-	-0-	-0-	1855 1	66620 3	N	-0-			25	
11	66480 X	62093	-0-	-4387	-0-	2381 1	59712 3	N	-0-			25	
12	72912 X	61175	-0-	-11737	-0-	2058 1	59117 3	N	-0-			25	
01	72912 X	57411	-0-	-15501	-0-	1611 1	55800 3	N	-0-			25	
02	65856 X	50434	-0-	-15422	-0-	1606 1	46945 3	N	-0-			25	
03	68479 X	NO RPT	-0-	-68479	-0-			N	NO RPT			25	
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC LOVE UNIT		881239		WELL #: 1H		RRCID -> 263665		COMPL. DATE 04/28/2012			TOTAL DEPTH 12587		PERF.12710 - 16992
*09	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	2349 1	3133 2	Y	1652	1471 0	184 1	121	
						203 4	1817 9						
*10	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	1727 1	2923 2	Y	1661	1542 0	153 1	87	
						142 4	1827 9						
*11	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	1957 1	2952 2	Y	1374	1214 0	153 1	94	
						230 4	1511 9						
*12	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	1610 1	3463 2	Y	1801	1676 0	128 1	91	
						277 4	1981 9						
*01	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	923 1	1425 2	Y	1212	1186 0	54 1	63	
						370 4	1333 9						
*02	DLQ G-10	3832	-0-	3832	3832	893 1	1303 2	Y	963	917 0	28 1	81	
						577 4	1059 9						
03	DLQ G-10	3757	-0-	3757	7589	905 1	1270 2	Y	1032	1056 0	24 1	33	
						447 4	1135 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC		//CONT.//		881239													
LOVE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263666	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	12527	PERF.12710	-	16992				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

L.B. HAILEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	264360	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	12867	PERF.12919	-	17388	
10	3100 N	3831	-0-	731	731	318	1	2518	2	Y	858	860	1	26
						51	4	944	9					
11	2000 X	1269	-0-	-731	-0-	3	2	1266	9	Y	1151	1132	1	45
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	456	492	1	9
*01	397 X	397	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	Y	266	266	1	9
						3	4	293	9					
*02	DLQ G-10	360	-0-	360	360	15	1	129	2	Y	193	195	1	7
						4	4	212	9					
03	DLQ G-10	227	-0-	227	587	3	1	28	2	Y	178	176	1	9
						196	9							

L.B. HAILEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264506	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	12871	PERF.12805	-	18101	
10	T. A.	5306	-0-	5306	15272	465	1	3724	2	Y	947	947	1	28
						75	4	1042	9					
11	T. A.	2572	-0-	2572	17844	159	1	1018	2	Y	1262	1239	1	51
						7	4	1388	9					
*12	23310 X	5466	-0-	-17844	-0-	455	1	3107	2	Y	1698	1668	1	81
						36	4	1868	9					
*01	25857 X	25857	-0-	-0-	-0-	2557	1	17740	2	Y	4578	4518	1	141
						524	4	5036	9					
*02	16450 X	16450	-0-	-0-	-0-	1330	1	11921	2	Y	2574	2646	1	69
						368	4	2831	9					
*03	16249 X	16249	-0-	-0-	-0-	1478	1	12195	2	Y	2154	2134	1	89
						207	4	2369	9					

MCALISTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265430	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	12782	PERF.12722	-	17303	
10	3627 X	62	-0-	-3565	-0-	4	1	34	2	Y	21	21	1	2
						1	4	23	9					
11	2070 X	69	-0-	-2001	-0-	6	1	38	2	Y	23	23	1	2
						25	9							
*12	93 X	11	-0-	-82	-0-	1	1	6	2	Y	4	6	1	-0-
						4	9							
*01	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	376	1	2607	2	Y	518	467	1	51
						79	4	570	9					
*02	DLQ G-10	3100	-0-	3100	3100	262	1	2336	2	Y	390	418	1	23
						73	4	429	9					
03	DLQ G-10	3014	-0-	3014	6114	289	1	2374	2	Y	282	291	1	14
						41	4	310	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239													
MCALISTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500													
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		10861 X	10861	-0-	-0-	-0-	1045 1	8367 2	Y	1163	1171 1		91
							170 4	1279 9					
11		12144 X	12144	-0-	-0-	-0-	1416 1	9302 2	Y	1236	1243 1		84
							66 4	1360 9					
*12		13121 X	13121	-0-	-0-	-0-	1491 1	10112 2	Y	1270	1238 1		116
							121 4	1397 9					
*01		13154 X	13154	-0-	-0-	-0-	1425 1	10086 2	Y	1224	1263 1		77
							297 4	1346 9					
*02	DLQ	G-10	15436	-0-	15436	15436	1392 1	12441 2	Y	1094	1067 1		104
							400 4	1203 9					
03	DLQ	G-10	19008	-0-	19008	34444	1865 1	15324 2	Y	1415	1488 1		31
							262 4	1557 9					
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656													
*09		6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	696 1	4394 2	Y	197	106 0	88 1	11
							879 4	217 9					
*10		5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	816 1	4847 2	Y	201	102 0	103 1	7
							86 4	221 9					
*11		6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	848 1	5550 2	Y	291	182 0	106 1	10
							187 4	320 9					
*12		7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	1058 1	5872 2	Y	226	156 0	76 1	4
							181 4	249 9					
*01		5673 X	4414	-0-	-1259	-0-	659 1	3540 2	Y	125	77 0	46 1	6
							77 4	138 9					
*02	DLQ	G-10	2977	-0-	2977	2977	406 1	2381 2	Y	100	75 0	24 1	7
							80 4	110 9					
03	DLQ	G-10	2999	-0-	2999	5976	413 1	2335 2	Y	162	144 0	20 1	5
							73 4	178 9					
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220													
*09		3000 N	3546	-0-	546	546	401 1	2535 2	Y	94	42 0	51 1	4
							507 4	103 9					
*10		3100 N	2901	-0-	-199	347	386 1	2287 2	Y	170	115 0	49 1	10
							41 4	187 9					
*11		3000 N	3842	-0-	842	1189	471 1	3067 2	Y	187	135 0	59 1	3
							98 4	206 9					
*12		6102 X	4913	-0-	-1189	-0-	710 1	3957 2	Y	114	62 0	51 1	4
							121 4	125 9					
*01		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	509 1	2808 2	Y	68	35 0	36 1	1
							59 4	75 9					
*02	DLQ	G-10	2141	-0-	2141	2141	287 1	1707 2	Y	89	63 0	18 1	9
							49 4	98 9					
03	DLQ	G-10	1685	-0-	1685	3826	236 1	1325 2	Y	76	71 0	12 1	2
							40 4	84 9					
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592													
*09		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	455 1	2873 2	Y	188	127 0	57 1	13
							574 4	207 9					
*10		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	534 1	3169 2	Y	185	122 0	67 1	9
							57 4	204 9					
*11		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	631 1	4124 2	Y	208	132 0	79 1	6
							137 4	229 9					
*12		8619 X	8619	-0-	-0-	-0-	1238 1	6858 2	Y	282	186 0	90 1	12
							213 4	310 9					
*01		9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	1454 1	7725 2	Y	278	180 0	96 1	14
							182 4	306 9					
*02	DLQ	G-10	4070	-0-	4070	4070	543 1	3147 2	Y	237	202 0	32 1	17
							119 4	261 9					
03	DLQ	G-10	2906	-0-	2906	6976	382 1	2171 2	Y	261	242 0	19 1	17
							66 4	287 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC		//CONT.//		881239									
KOSUB UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266703	COMPL. DATE	05/27/2012	TOTAL DEPTH	12769	PERF.12734	-	16663
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	264 1	2082 2	Y	71	71 1			-0-
						40 4	78 9						
11	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	361 1	2350 2	Y	74	74 1			-0-
						16 4	81 9						
*12	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	286 1	1945 2	Y	61	61 1			-0-
						26 4	67 9						
*01	2170 N	1562	-0-	-608	-0-	187 1	1291 2	Y	43	43 1			-0-
						37 4	47 9						
*02	DLQ G-10	1257	-0-	1257	1257	119 1	1070 2	Y	34	34 1			-0-
						31 4	37 9						
03	DLQ G-10	1156	-0-	1156	2413	120 1	982 2	Y	34	34 1			-0-
						17 4	37 9						

CREWS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	266708	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	12670	PERF.12675	-	16950
*09	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	1502 1	2001 2	Y	1088	948 0	119 1		169
						131 4	1197 9						
*10	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	1142 1	2028 2	Y	1193	1053 0	106 1		203
						94 4	1312 9						
*11	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	1090 1	1607 2	Y	586	641 0	83 1		65
						125 4	645 9						
*12	2635 X	937	-0-	-1698	-0-	55 1	130 2	Y	677	653 0	4 1		85
						7 4	745 9						
*01	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			Y	549	582 0			52
*02	DLQ G-10	1375	-0-	1375	1375	311 1	498 2	Y	394	383 0	12 1		51
						133 4	433 9						
03	DLQ G-10	2166	-0-	2166	3541	515 1	743 2	Y	635	576 0	17 1		93
						209 4	699 9						

LOVE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	266709	COMPL. DATE	08/27/2012	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12375	-	16944
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	6625	-0-	6625	6625	1951 1	2998 2	Y	291	116 0	107 1		68
						1356 4	320 9						
*02	14B2 EXT	5758	-0-	5758	12383	1478 1	2156 2	Y	1062	995 0	47 1		88
						956 4	1168 9						
03	14B2 EXT	5424	-0-	5424	17807	1486 1	2089 2	Y	1016	1041 0	39 1		24
						731 4	1118 9						

LOVE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	266710	COMPL. DATE	08/27/2012	TOTAL DEPTH	12498	PERF.12383	-	17521
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	3114	-0-	3114	3114	737 1	1023 2	Y	688	546 0	29 1		113
						597 4	757 9						
*02	14B2 EXT	10128	-0-	10128	13242	2640 1	3850 2	Y	1755	1639 0	84 1		145
						1707 4	1931 9						
03	14B2 EXT	7410	-0-	7410	20652	1939 1	2951 2	Y	1534	1592 0	57 1		30
						833 4	1687 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239															
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	3030 X	2248	-0-	-782	-0-	689 1	930 2	60 4	569 9	Y	517	474 0	56 1	68	
*10	3131 X	2218	-0-	-913	-0-	598 1	1130 2	49 4	441 9	Y	401	305 0	61 1	103	
*11	3030 X	1655	-0-	-1375	-0-	403 1	587 2	42 4	623 9	Y	566	562 0	29 1	78	
*12	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	782 1	1658 2	131 4	1495 9	Y	1359	1161 0	62 1	214	
*01	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	1009 1	1571 2	341 4	1162 9	Y	1056	1064 0	58 1	148	
*02	DLQ G-10	3342	-0-	3342	3342	814 1	1214 2	481 4	833 9	Y	757	774 0	27 1	104	
03	DLQ G-10	1928	-0-	1928	5270	519 1	756 2	262 4	391 9	Y	355	401 0	15 1	43	
CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704															
*09	5820 X	5102	-0-	-718	-0-	1610 1	2145 2	141 4	1206 9	Y	1096	948 0	127 1	169	
*10	5363 X	4619	-0-	-744	-0-	1228 1	2182 2	101 4	1108 9	Y	1007	986 0	114 1	76	
*11	5400 X	4772	-0-	-628	-0-	1579 1	2327 2	180 4	686 9	Y	624	514 0	121 1	65	
*12	5580 X	4848	-0-	-732	-0-	1138 1	2322 2	231 4	1157 9	Y	1052	895 0	92 1	130	
*01	5270 X	4126	-0-	-1144	-0-	1074 1	1678 2	387 4	987 9	Y	897	887 0	61 1	79	
*02	DLQ G-10	4626	-0-	4626	4626	1168 1	1695 2	777 4	986 9	Y	896	802 0	38 1	135	
03	DLQ G-10	5804	-0-	5804	10430	1718 1	2345 2	820 4	921 9	Y	837	843 0	42 1	87	
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345															
*09	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	206 1	1227 2	280 4	118 9	Y	107	102 0	22 1	2	
*10	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	318 1	1891 2	34 4	65 9	Y	59	20 0	40 1	1	
*11	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	376 1	2461 2	82 4	76 9	Y	69	22 0	47 1	1	
*12	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	1134 1	6110 2	208 4	177 9	Y	161	72 0	83 1	7	
*01	3100 N	5050	-0-	1950	1950	734 1	3942 2	89 4	285 9	Y	259	197 0	52 1	17	
*02	DLQ G-10	2228	-0-	2228	4178	277 1	1611 2	58 4	282 9	Y	256	235 0	16 1	22	
03	DLQ G-10	1203	-0-	1203	5381	140 1	769 2	20 4	274 9	Y	249	249 0	8 1	14	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC		//CONT.//		881239										
CREWS UNIT	WELL #:	2H	RRCID ->	266779	COMPL. DATE	11/30/2017	TOTAL DEPTH	12736	PERF.	12540	-	17494		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	6300 X	3218	-0-	-3082	-0-	1051 1	1398 2	91 4	678 9	Y	616	541 0	84 1	79
*10	6510 X	3334	-0-	-3176	-0-	938 1	1678 2	77 4	641 9	Y	583	492 0	88 1	82
*11	6300 X	4346	-0-	-1954	-0-	1402 1	2067 2	160 4	717 9	Y	652	557 0	107 1	70
*12	5549 X	3836	-0-	-1713	-0-	1017 1	2073 2	207 4	539 9	Y	490	429 0	82 1	49
*01	4340 X	2812	-0-	-1528	-0-	806 1	1220 2	348 4	438 9	Y	398	350 0	43 1	54
*02	DLQ G-10	2385	-0-	2385	2385	610 1	871 2	398 4	506 9	Y	460	438 0	19 1	57
03	DLQ G-10	3528	-0-	3528	5913	1005 1	1333 2	513 4	677 9	Y	615	566 0	22 1	84

LOVE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	266814	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	12546	PERF.	12470	-	16685
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

KOSUB UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	266846	COMPL. DATE	10/24/2017	TOTAL DEPTH	12711	PERF.	12660	-	12756
10	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	741 1	5971 2	126 4	1415 9	Y	1286	1209 1		210
11	8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	935 1	6085 2	43 4	1120 9	Y	1018	1103 1		125
*12	8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	918 1	6239 2	79 4	1060 9	Y	964	952 1		137
*01	7192 X	6965	-0-	-227	-0-	721 1	4978 2	137 4	1129 9	Y	1026	1090 1		73
*02	DLQ G-10	7204	-0-	7204	7204	609 1	5459 2	160 4	976 9	Y	887	918 1		42
03	DLQ G-10	6763	-0-	6763	13967	631 1	5197 2	86 4	849 9	Y	772	716 1		98

KOSUB UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266864	COMPL. DATE	10/24/2017	TOTAL DEPTH	12745	PERF.	12685	-	12831
10	9544 X	9544	-0-	-0-	-0-	875 1	6891 2	133 4	1645 9	Y	1495	1393 1		245
11	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	885 1	5770 2	40 4	1005 9	Y	914	1008 1		151
*12	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	806 1	5474 2	68 4	1187 9	Y	1079	1034 1		196
*01	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	825 1	5729 2	167 4	1124 9	Y	1022	1153 1		65
*02	DLQ G-10	5636	-0-	5636	5636	501 1	4484 2	127 4	524 9	Y	476	516 1		25
03	DLQ G-10	7215	-0-	7215	12851	646 1	5303 2	88 4	1178 9	Y	1071	944 1		152

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
 MCALISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267295 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12850 - 17411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4219 X	3895	-0-	-324	-0-	393	1	3144	2	Y	267	268	1			17
						64	4	294	9							
11	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	532	1	3495	2	Y	281	283	1			15
						25	4	309	9							
*12	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	609	1	4133	2	Y	320	312	1			23
						49	4	352	9							
*01	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	435	1	3015	2	Y	341	330	1			34
						91	4	375	9							
*02	DLQ G-10	2262	-0-	2262	2262	189	1	1689	2	Y	301	312	1			23
						53	4	331	9							
03	DLQ G-10	1938	-0-	1938	4200	180	1	1481	2	Y	229	240	1			12
						25	4	252	9							

FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184

*09	3390 X	2734	-0-	-656	-0-	857	1	1157	2	Y	585	533	0	68	1	75
						76	4	644	9							
*10	3503 X	1280	-0-	-2223	-0-	340	1	653	2	Y	236	250	0	33	1	28
						27	4	260	9							
*11	3390 X	1335	-0-	-2055	-0-	449	1	655	2	Y	167	143	0	33	1	19
						47	4	184	9							
*12	3007 X	2953	-0-	-54	-0-	700	1	1482	2	Y	594	463	0	55	1	95
						118	4	653	9							
*01	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	1294	1	2039	2	Y	857	726	0	74	1	152
						454	4	943	9							
*02	DLQ G-10	3227	-0-	3227	3227	896	1	1340	2	Y	423	509	0	30	1	36
						526	4	465	9							
03	DLQ G-10	3360	-0-	3360	6587	1051	1	1525	2	Y	207	196	0	30	1	17
						556	4	228	9							

KOSUB UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12910 - 16921

10	7223 X	3897	-0-	-3326	-0-	360	1	2831	2	Y	592	552	1			96
						55	4	651	9							
11	6990 X	5295	-0-	-1695	-0-	559	1	3646	2	Y	968	913	1			151
						25	4	1065	9							
*12	7161 X	5983	-0-	-1178	-0-	599	1	4072	2	Y	1147	1108	1			190
						50	4	1262	9							
*01	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	619	1	4269	2	Y	1207	1304	1			93
						122	4	1328	9							
*02	DLQ G-10	4984	-0-	4984	4984	356	1	3193	2	Y	1218	1211	1			100
						95	4	1340	9							
03	DLQ G-10	5237	-0-	5237	10221	426	1	3561	2	Y	1082	1021	1			161
						60	4	1190	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239															
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*09		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	520 1	3284 2	217 9	215 9	Y	197	127 0	66 1	13
*10		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	610 1	3622 2	65 4	215 9	Y	195	122 0	77 1	9
*11		5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	721 1	4713 2	157 4	241 9	Y	219	132 0	90 1	6
*12		4216 X	4077	-0-	-139	-0-	557 1	3241 2	82 4	197 9	Y	179	135 0	39 1	11
*01		4216 X	3011	-0-	-1205	-0-	438 1	2330 2	54 4	189 9	Y	172	152 0	28 1	3
*02	DLQ	G-10	1117	-0-	1117	1117	148 1	864 2	30 4	75 9	Y	68	55 0	9 1	7
03	DLQ	G-10	1046	-0-	1046	2163	136 1	777 2	24 4	109 9	Y	99	93 0	7 1	6
KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12855 - 17346															
10		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	378 1	2977 2	58 4	161 9	Y	146	142 1		9
11		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	396 1	2573 2	18 4	761 9	Y	692	597 1		104
*12		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	364 1	2473 2	31 4	864 9	Y	785	758 1		131
*01		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	313 1	2175 2	62 4	799 9	Y	726	809 1		48
*02	DLQ	G-10	2694	-0-	2694	2694	189 1	1689 2	48 4	768 9	Y	698	692 1		54
03	DLQ	G-10	3204	-0-	3204	5898	241 1	2073 2	28 4	862 9	Y	784	669 1		169
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13354 - 18700															
10		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	128 1	981 2	12 4	954 9	Y	867	860 1		30
11		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	192 1	1254 2	9 4	925 9	Y	841	839 1		32
*12		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	171 1	1165 2	17 4	793 9	Y	721	753 1		-0-
*01		1581 N	-0-	-0-	-1581	-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-
MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495															
10		17178 X	17178	-0-	-0-	-0-	1714 1	13315 2	237 4	1912 9	Y	1738	1648 1		176
11		21779 X	21779	-0-	-0-	-0-	2537 1	16659 2	118 4	2465 9	Y	2241	2265 1		152
*12		23112 X	23112	-0-	-0-	-0-	2627 1	17834 2	220 4	2431 9	Y	2210	2208 1		154
*01		20980 X	20980	-0-	-0-	-0-	2299 1	15927 2	471 4	2283 9	Y	2075	2059 1		170
*02	DLQ	G-10	13226	-0-	13226	13226	1129 1	10042 2	320 4	1735 9	Y	1577	1578 1		169
03	DLQ	G-10	15533	-0-	15533	28759	1433 1	11832 2	198 4	2070 9	Y	1882	1954 1		97

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239															
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09		4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	531 1	3356 2	289 9	Y	263	190 0	67 1	20	
							671 4	289 9							
*10		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	623 1	3702 2	281 9	Y	255	183 0	79 1	13	
							66 4	281 9							
*11		6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	737 1	4817 2	316 9	Y	287	198 0	92 1	10	
							160 4	316 9							
*12		6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	982 1	5434 2	235 9	Y	214	149 0	70 1	5	
							168 4	235 9							
*01		8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	1267 1	6773 2	183 9	Y	166	79 0	86 1	6	
							150 4	183 9							
*02	DLQ	G-10	4615	-0-	4615	4615	633 1	3679 2	173 9	Y	157	115 0	37 1	11	
							130 4	173 9							
03	DLQ	G-10	817	-0-	817	5432	105 1	667 2	40 9	Y	36	38 0	9 1	-0-	
							5 4	40 9							
MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543															
10		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	458 1	3668 2	776 9	Y	705	710 1		60	
							75 4	776 9							
11		5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	621 1	4078 2	825 9	Y	750	755 1		55	
							29 4	825 9							
*12		6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	738 1	5006 2	943 9	Y	857	834 1		78	
							59 4	943 9							
*01		6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	688 1	4772 2	991 9	Y	901	880 1		99	
							141 4	991 9							
*02	DLQ	G-10	6180	-0-	6180	6180	495 1	4422 2	1121 9	Y	1019	994 1		124	
							142 4	1121 9							
03	DLQ	G-10	7603	-0-	7603	13783	677 1	5559 2	1272 9	Y	1156	1213 1		67	
							95 4	1272 9							
MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913															
10		5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	551 1	4411 2	869 9	Y	790	796 1		66	
							90 4	869 9							
11		7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	794 1	5224 2	954 9	Y	867	870 1		63	
							37 4	954 9							
*12		9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	1109 1	7487 2	1304 9	Y	1185	1033 1		215	
							80 4	1304 9							
*01		16423 X	16423	-0-	-0-	-0-	1744 1	12000 2	2328 9	Y	2116	2205 1		126	
							351 4	2328 9							
*02	DLQ	G-10	8655	-0-	8655	8655	713 1	6373 2	1365 9	Y	1241	1221 1		146	
							204 4	1365 9							
03	DLQ	G-10	9743	-0-	9743	18398	884 1	7271 2	1464 9	Y	1331	1401 1		76	
							124 4	1464 9							
MCALISTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303															
10		6076 X	4558	-0-	-1518	-0-	412 1	3296 2	783 9	Y	712	718 1		62	
							67 4	783 9							
11		6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	657 1	4328 2	1034 9	Y	940	928 1		74	
							31 4	1034 9							
*12		7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	777 1	5266 2	1181 9	Y	1074	1035 1		113	
							63 4	1181 9							
*01		6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	688 1	4748 2	1184 9	Y	1076	1101 1		88	
							140 4	1184 9							
*02	DLQ	G-10	5463	-0-	5463	5463	436 1	3900 2	1001 9	Y	910	901 1		97	
							126 4	1001 9							
03	DLQ	G-10	6159	-0-	6159	11622	545 1	4476 2	1062 9	Y	965	1004 1		58	
							76 4	1062 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239																
CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665																
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
*09		4200 X	3412	-0-	-788	-0-	1162 1	1548 2	102 4	600 9	Y	545	444 0	92 1	79	
*10		4340 X	3002	-0-	-1338	-0-	819 1	1432 2	68 4	683 9	Y	621	510 0	76 1	114	
*11		4200 X	3035	-0-	-1165	-0-	825 1	1217 2	94 4	899 9	Y	817	771 0	63 1	97	
*12		3720 X	2928	-0-	-792	-0-	698 1	1419 2	143 4	668 9	Y	607	583 0	56 1	65	
*01		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	1082 1	1701 2	399 4	563 9	Y	512	472 0	61 1	44	
*02	DLQ	G-10	4026	-0-	4026	4026	1162 1	1643 2	858 4	363 9	Y	330	308 0	35 1	31	
03	DLQ	G-10	2325	-0-	2325	6351	697 1	956 2	328 4	344 9	Y	313	286 0	18 1	40	
MCALISTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280543 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12786 - 17822																
10		4712 X	4447	-0-	-265	-0-	409 1	3278 2	67 4	693 9	Y	630	634 1		54	
11		4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	555 1	3644 2	26 4	736 9	Y	669	674 1		49	
*12		4712 X	4281	-0-	-431	-0-	462 1	3130 2	37 4	652 9	Y	593	596 1		46	
*01		4712 X	2876	-0-	-1836	-0-	290 1	2019 2	60 4	507 9	Y	461	462 1		45	
*02	DLQ	G-10	3977	-0-	3977	3977	321 1	2872 2	90 4	694 9	Y	631	595 1		81	
03	DLQ	G-10	5150	-0-	5150	9127	463 1	3804 2	65 4	818 9	Y	744	788 1		37	
KOSUB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280778 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12817 - 16538																
10		5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	500 1	3935 2	76 4	692 9	Y	629	589 1		96	
11		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	412 1	2678 2	19 4	1117 9	Y	1015	970 1		141	
*12		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	394 1	2681 2	34 4	848 9	Y	771	833 1		79	
*01		3224 X	2273	-0-	-951	-0-	235 1	1622 2	49 4	367 9	Y	334	405 1		8	
*02	DLQ	G-10	1090	-0-	1090	1090	65 1	581 2	17 4	427 9	Y	388	354 1		42	
03	DLQ	G-10	1169	-0-	1169	2259	75 1	618 2	10 4	466 9	Y	424	405 1		61	
KOSUB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280897 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12822 - 16784																
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-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
VALIDUS NRG AQUILLAS ASSETCO LLC		//CONT.//		881239								
KOSUB UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	281426	COMPL. DATE	04/26/2016	TOTAL DEPTH	12796	PERF.12940	- 19875
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	10137 X	5504	-0-	-4633	-0-	402 1	3784 2	Y	1088	1133 1	114	
11	10140 X	2271	-0-	-7869	-0-	121 4	1197 9	Y	364	442 1	36	
*12	10478 X	3575	-0-	-6903	-0-	247 1	1613 2	Y	471	396 1	111	
*01	8959 X	4869	-0-	-4090	-0-	11 4	400 9	Y	705	762 1	54	
*02	DLQ G-10	5867	-0-	5867	5867	390 1	2641 2	Y	1177	1106 1	125	
03	DLQ G-10	5246	-0-	5246	11113	26 4	518 9	Y	986	1038 1	73	
						505 1	3488 2	Y				
						100 4	776 9	Y				
						445 1	4007 2	Y				
						120 4	1295 9	Y				
						442 1	3658 2	Y				
						61 4	1085 9	Y				

MCALISTER UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	281768	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL DEPTH	12639	PERF.13025	- 17510
10	26491 X	26491	-0-	-0-	-0-	2557 1	20469 2	Y	2772	2792 1	215	
11	23025 X	23025	-0-	-0-	-0-	416 4	3049 9	Y	2371	2483 1	103	
*12	12648 X	313	-0-	-12335	-0-	2736 1	17560 2	Y	33	136 1	-0-	
*01	12648 X	-0-	-0-	-12648	-0-	121 4	2608 9	Y	-0-	-0-	-0-	
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	240 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2 4	36 9	Y	-0-	-0-	-0-	

MCALISTER UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	281770	COMPL. DATE	12/06/2016	TOTAL DEPTH	12745	PERF.12800	- 16345
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-	

MCALISTER UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	281771	COMPL. DATE	12/06/2016	TOTAL DEPTH	12744	PERF.12883	- 15085
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-	

MCALISTER UNIT		WELL #:		23H	RRCID ->	284928	COMPL. DATE	12/08/2017	TOTAL DEPTH	12808	PERF.12764	- 16656
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	

MCALISTER UNIT		WELL #:		20H	RRCID ->	285020	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL DEPTH	12725	PERF.12772	- 18000
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																						
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239																						
BBG MIXON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 285671 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071																						
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		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-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 28H RRCID -> 286231 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13731 - 19205																						
10	25203	X		24599	-0-	-604	-0-	2249	1	17957	2	Y	3665	3665	1							104
								361	4	4032	9											
11	26022	X		26022	-0-	-0-	-0-	2939	1	19184	2	Y	3423	3416	1							111
								134	4	3765	9											
*12	24831	X		22463	-0-	-2368	-0-	2466	1	16769	2	Y	2747	2795	1							63
								206	4	3022	9											
*01	24428	X		17377	-0-	-7051	-0-	1839	1	12799	2	Y	2153	2142	1							74
								371	4	2368	9											
*02	DLQ	G-10		16528	-0-	16528	16528	1349	1	12081	2	Y	2479	2455	1							98
								371	4	2727	9											
03	DLQ	G-10		16919	-0-	16919	33447	1536	1	12685	2	Y	2257	2267	1							88
								215	4	2483	9											

BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286244 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386																						
10	15438	X		10113	-0-	-5325	-0-	2041	1	6352	2	N	1564	1564	0							-0-
								1720	9													
11	14760	X		11034	-0-	-3726	-0-	2204	1	7273	2	N	1415	1415	0							-0-
								1557	9													
12	15004	X		11993	-0-	-3011	-0-	2525	1	8010	2	N	1325	1325	0							-0-
								1458	9													
*01	13051	X		11498	-0-	-1553	-0-	2245	1	7710	2	N	1403	1403	0							-0-
								1543	9													
*02	10304	X		10112	-0-	-192	-0-	1969	1	6761	2	N	1256	1256	0							-0-
								1382	9													
03	12152	X		9101	-0-	-3051	-0-	1774	1	6815	2	N	465	465	0							-0-
								512	9													

LOVE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 286326 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.13299 - 17484																						
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO	RPT					-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO	RPT					-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO	RPT					-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO	RPT					-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO	RPT					-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO	RPT					-0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 286645 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031																						
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC		//CONT.//		881239												
CREWS UNIT	WELL #:	5H	RRCID ->	287651	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL	DEPTH	12723	PERF.	12615	-	17397			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	119	-0-	119	119	31	1	51	2	Y	31	3	1			28
						3	4	34	9							
*12	T. A.	3953	-0-	3953	4072	962	1	1866	2	Y	809	633	0	79	1	125
						235	4	890	9							
*01	T. A.	7606	-0-	7606	11678	2056	1	3211	2	Y	1452	1332	0	117	1	128
						742	4	1597	9							
*02	T. A.	6755	-0-	6755	18433	1839	1	2600	2	Y	863	868	0	57	1	66
						1367	4	949	9							
*03	22802 X	4369	-0-	-18433	-0-	1274	1	1725	2	Y	684	630	0	30	1	90
						618	4	752	9							
CREWS UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	287652	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL	DEPTH	12706	PERF.	12507	-	17263		
*09	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	1145	1	1526	2	Y	152	59	0	91	1	11
						100	4	167	9							
*10	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	871	1	1546	2	Y	149	66	0	81	1	13
						71	4	164	9							
*11	2520 X	2427	-0-	-93	-0-	875	1	1263	2	Y	171	101	0	61	1	22
						101	4	188	9							
*12	2604 X	1524	-0-	-1080	-0-	384	1	777	2	Y	258	221	0	31	1	28
						79	4	284	9							
*01	2604 X	1213	-0-	-1391	-0-	323	1	504	2	Y	248	232	0	19	1	25
						113	4	273	9							
*02	DLQ G-10	1504	-0-	1504	1504	418	1	621	2	Y	194	181	0	14	1	24
						252	4	213	9							
03	DLQ G-10	3056	-0-	3056	4560	976	1	1349	2	Y	252	234	0	25	1	17
						454	4	277	9							
CREWS UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	287653	COMPL. DATE	03/31/2015	TOTAL	DEPTH	12663	PERF.	12740	-	15392		
*09	DLQ G-10	231	-0-	231	830	88	1	119	2	Y	14	8	0	6	1	-0-
						9	4	15	9							
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	830					Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	830					Y	-0-					-0-
*12	830 N	-0-	-0-	-830	-0-					Y	-0-					-0-
*01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	130	1	202	2	Y	305	189	0	5	1	111
						88	4	336	9							
*02	2800 N	3111	-0-	311	311	710	1	1029	2	Y	815	804	0	23	1	99
						475	4	897	9							
*03	3100 N	4759	-0-	1659	1970	1363	1	1837	2	Y	810	814	0	33	1	62
						668	4	891	9							
CREWS UNIT		WELL #:	8H	RRCID ->	287655	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL	DEPTH	12517	PERF.	12571	-	14912		
*09	3060 X	2738	-0-	-322	-0-	813	1	1084	2	Y	700	622	0	64	1	111
						71	4	770	9							
*10	3162 X	2616	-0-	-546	-0-	619	1	1098	2	Y	771	691	0	58	1	133
						51	4	848	9							
*11	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	863	1	1265	2	Y	1003	945	0	66	1	125
						97	4	1103	9							
*12	3286 X	3282	-0-	-4	-0-	753	1	1538	2	Y	764	752	0	60	1	77
						151	4	840	9							
*01	2852 X	2343	-0-	-509	-0-	613	1	952	2	Y	516	522	0	36	1	35
						210	4	568	9							
*02	DLQ G-10	945	-0-	945	945	214	1	310	2	Y	253	250	0	7	1	31
						143	4	278	9							
03	DLQ G-10	882	-0-	882	1827	211	1	306	2	Y	250	250	0	6	1	25
						90	4	275	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK								
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC		//CONT.//		881239														
CREWS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	287656	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	12530	PERF.	12598	-	14594				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	249	-0-	249	249		58	1	81	2	Y	95	75	0	4	1	16
								5	4	105	9							
*12	14B2	EXT	585	-0-	585	834		140	1	272	2	Y	128	117	0	11	1	16
								32	4	141	9							
*01	14B2	EXT	713	-0-	713	1547		196	1	306	2	Y	126	111	0	11	1	20
								72	4	139	9							
*02	14B2	EXT	1002	-0-	1002	2549		256	1	372	2	Y	184	174	0	8	1	22
								172	4	202	9							
*03	3445	X	896	-0-	-2549	-0-		239	1	368	2	Y	181	180	0	7	1	16
								90	4	199	9							
CREWS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	287657	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	12544	PERF.	12602	-	14598				
*09	DLQ	G-10	707	-0-	707	1734		242	1	313	2	Y	119	86	0	19	1	23
								21	4	131	9							
*10	DLQ	G-10	751	-0-	751	2485		147	1	228	2	Y	331	322	0	13	1	19
								12	4	364	9							
*11	DLQ	G-10	3124	-0-	3124	5609		771	1	1121	2	Y	1048	873	0	59	1	135
								79	4	1153	9							
*12	8372	X	2763	-0-	-5609	-0-		596	1	1242	2	Y	739	765	0	48	1	61
								112	4	813	9							
*01	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-		425	1	664	2	Y	416	416	0	24	1	37
								153	4	458	9							
*02	2828	X	2287	-0-	-541	-0-		543	1	789	2	Y	539	490	0	18	1	68
								362	4	593	9							
03	3131	X	2900	-0-	-231	-0-		784	1	1084	2	Y	603	590	0	19	1	62
								369	4	663	9							
LOVE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287786	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	12527	PERF.	12580	-	16952				
*09	2654	N	747	-0-	-1907	-0-		187	1	249	2	Y	268	253	0	15	1	21
								16	4	295	9							
*10	791	N	680	-0-	-111	-0-		138	1	233	2	Y	271	265	0	12	1	15
								11	4	298	9							
*11	750	N	653	-0-	-97	-0-		156	1	235	2	Y	222	209	0	12	1	16
								18	4	244	9							
*12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-		290	1	588	2	Y	270	244	0	23	1	19
								61	4	297	9							
*01	3100	N	4251	-0-	1151	1151		1279	1	1956	2	Y	400	329	0	71	1	19
								576	4	440	9							
*02	2800	N	3879	-0-	1079	2230		1138	1	1660	2	Y	314	273	0	36	1	24
								736	4	345	9							
*03	3100	N	2563	-0-	-537	1693		714	1	1008	2	Y	445	431	0	22	1	16
								351	4	490	9							
BBG MIXON UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287896	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL DEPTH	12957	PERF.	13191	-	16251				
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239														
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 288533 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	19313 X	12130	-0-	-7183	-0-	1068	1	8547	2	Y	2130	2131	1	63
						172	4	2343	9					
11	15600 X	12670	-0-	-2930	-0-	1386	1	9043	2	Y	1980	1976	1	67
						63	4	2178	9					
*12	14911 X	13369	-0-	-1542	-0-	1446	1	9844	2	Y	1779	1792	1	54
						122	4	1957	9					
*01	14281 X	14281	-0-	-0-	-0-	1390	1	9706	2	Y	2641	2592	1	103
						280	4	2905	9					
*02	DLQ G-10	10330	-0-	10330	10330	823	1	7374	2	Y	1730	1772	1	61
						230	4	1903	9					
03	DLQ G-10	11227	-0-	11227	21557	969	1	8161	2	Y	1780	1749	1	92
						139	4	1958	9					
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288560 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318														
10	T. A.	34619	-0-	34619	100252	3133	1	25070	2	Y	5375	5378	1	154
						503	4	5913	9					
11	136534 X	36282	-0-	-100252	-0-	4064	1	26526	2	Y	5006	4995	1	165
						185	4	5507	9					
*12	32903 X	32903	-0-	-0-	-0-	3499	1	23872	2	Y	4777	4796	1	146
						277	4	5255	9					
*01	33131 X	33131	-0-	-0-	-0-	3444	1	24013	2	Y	4525	4550	1	121
						696	4	4978	9					
*02	31442 X	31442	-0-	-0-	-0-	2621	1	23483	2	Y	4197	4156	1	162
						721	4	4617	9					
*03	30340 X	30340	-0-	-0-	-0-	2651	1	22385	2	Y	4482	4423	1	221
						374	4	4930	9					
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288596 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 26H RRCID -> 288753 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109														
10	21173 X	16982	-0-	-4191	-0-	1642	1	13138	2	Y	1762	1763	1	45
						264	4	1938	9					
11	20490 X	17946	-0-	-2544	-0-	2130	1	13901	2	Y	1653	1650	1	48
						97	4	1818	9					
*12	21111 X	15917	-0-	-5194	-0-	1784	1	12167	2	Y	1663	1660	1	51
						137	4	1829	9					
*01	18662 X	15913	-0-	-2749	-0-	1717	1	11902	2	Y	1772	1768	1	55
						345	4	1949	9					
*02	DLQ G-10	13517	-0-	13517	13517	1143	1	10241	2	Y	1653	1658	1	50
						315	4	1818	9					
03	DLQ G-10	11958	-0-	11958	25475	1073	1	9052	2	Y	1528	1499	1	79
						152	4	1681	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239													
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290096 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12545 - 16700													
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		40517 X	26596	-0-	-13921	-0-	2599 1	20838 2	Y	2466	2478 1		58
							446 4	2713 9					
11		39210 X	25625	-0-	-13585	-0-	3087 1	19990 2	Y	2191	2188 1		61
							138 4	2410 9					
*12		36518 X	22884	-0-	-13634	-0-	2577 1	17507 2	Y	2357	2347 1		71
							207 4	2593 9					
*01		33480 X	23057	-0-	-10423	-0-	2505 1	17474 2	Y	2338	2356 1		53
							506 4	2572 9					
*02	DLQ	G-10	20542	-0-	20542	20542	1794 1	16066 2	Y	1988	1972 1		69
							495 4	2187 9					
03	DLQ	G-10	21466	-0-	21466	42008	2018 1	16674 2	Y	2265	2248 1		86
							282 4	2492 9					
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 290276 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12619 - 16660													
10		46365 X	46365	-0-	-0-	-0-	4528 1	36645 2	Y	4051	4085 1		91
							736 4	4456 9					
11		37718 X	37718	-0-	-0-	-0-	4500 1	29275 2	Y	3398	3391 1		98
							205 4	3738 9					
*12		45316 X	45316	-0-	-0-	-0-	5146 1	34969 2	Y	4338	4310 1		126
							429 4	4772 9					
*01		46090 X	46090	-0-	-0-	-0-	5066 1	35252 2	Y	4317	4345 1		98
							1023 4	4749 9					
*02	DLQ	G-10	42118	-0-	42118	42118	3728 1	33384 2	Y	3631	3612 1		117
							1012 4	3994 9					
03	DLQ	G-10	43233	-0-	43233	85351	4121 1	34043 2	Y	4085	4052 1		150
							575 4	4494 9					
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 31H RRCID -> 290277 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12580 - 18851													
10		50964 X	30599	-0-	-20365	-0-	2970 1	23936 2	Y	2914	2940 1		53
							488 4	3205 9					
11		49320 X	29239	-0-	-20081	-0-	3484 1	22742 2	Y	2595	2574 1		74
							158 4	2855 9					
*12		46438 X	27899	-0-	-18539	-0-	3146 1	21369 2	Y	2836	2837 1		73
							264 4	3120 9					
*01		38440 X	26286	-0-	-12154	-0-	2874 1	20039 2	Y	2537	2550 1		60
							582 4	2791 9					
*02	DLQ	G-10	25807	-0-	25807	25807	2274 1	20369 2	Y	2305	2291 1		74
							628 4	2536 9					
03	DLQ	G-10	26673	-0-	26673	52480	2531 1	20909 2	Y	2616	2593 1		97
							355 4	2878 9					
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 32H RRCID -> 290303 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12558 - 17105													
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
WARWICK-ARTEMIS, LLC 899023															
BUMBLE BEE WELL #: 1H RRCID -> 289149 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 13065 PERF.13215 - 20002															
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		97867 X	90998	-0-	-6869	-0-	1620	1	88344	2	N	940	1065	1	346
							1034	9							
11		91260 X	88677	-0-	-2583	-0-	1679	1	85568	2	N	1300	1446	1	200
							1430	9							
12		95418 X	91405	-0-	-4013	-0-	1795	1	88243	2	N	1243	1227	1	216
							1367	9							
*01		95418 X	91322	-0-	-4096	-0-	1824	1	88170	2	N	1207	1069	1	354
							1328	9							
02		86184 X	NO RPT	-0-	-86184	-0-					N	NO RPT			354
03		91636 X	NO RPT	-0-	-91636	-0-					N	NO RPT			354

SUNSET (MASSIVE-WILCOX) 87222 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK															
SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318															
FOLEY WELL #: 1 S RRCID -> 254602 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7424 - 7968															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106

SWAN LAKE (5900) 87479 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON															
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599															
SEALE, SAM D. III WELL #: 4 RRCID -> 164214 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5898 - 5900															
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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) 87479 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON															
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599															
SEALE, SAM D. WELL #: 1 RRCID -> 184359 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5985 - 5990															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SWAN LAKE (6135) 87479 176 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON															
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599															
BROOKING-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191741 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6115 - 6124															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

SWAN LAKE (7100)		87479 495		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
BROOKING, G. T.		WELL #: 45		RRCID -> 240758		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9165		PERF. 7068 - 7072		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	80			Y	-0-		56
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	80			Y	-0-		56
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	80			Y	-0-		56
01		80 N	-0-	-0-	-80	-0-			Y	-0-		56
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		56
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		56

SWAN LAKE (8700, FB-W)		87479 882		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
SWAN SEALE		WELL #: 1		RRCID -> 280160		COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL DEPTH 9169		PERF. 8646 - 8650		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		14
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		14
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-		14
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-		14
*03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-		14

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-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

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	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	165	1	14042	2	N	121	179	1	76
							133	9							
11	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	169	1	13490	2	N	167			243
							184	9							
12	13984	X	13984	-0-	-0-	-0-	99	1	13695	2	N	173	190	1	226
							190	9							
01	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	13545	2	92	9	N	84	192	1	118
02	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	12118	2	22	9	N	20			138
*03	13425	X	13425	-0-	-0-	-0-	13309	2	116	9	N	105	384	1	46

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102145		COMPL. DATE 07/26/1982		TOTAL DEPTH 13855		PERF. 13506 - 13781					
10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	1241	1	1866	2	N	15			138
							17	9							
11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	773	1	2413	2	N	30			168
							33	9							
12	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	276	1	3946	2	N	-0-			168
01	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	212	1	3348	2	N	9			183
							10	9							
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	898	1	2255	2	N	206	190	1	199
							227	9							
03	2728	X	2688	-0-	-40	-0-	470	1	2218	2	N	-0-			199

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND)		87777 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297											
M&P RANCH LLC		WELL #: 1		RRCID -> 255296		COMPL. DATE 10/17/2009		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4770 - 4779					
M	O	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			420	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			420	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			420	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			420	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			420	
*03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-			420	

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER)		87777 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.		848007										
WILBURN		WELL #: 2		RRCID -> 223777		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4390 - 4397				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
WILBURN-RUTLEDGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256102		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
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

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				
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-

TW (FRIO 5830) 88052 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365
 SCHUECH, IRMA "B" WELL #: 2 RRCID -> 152485 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 5831 - 5833

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #: RRCID -> 187320 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9534 - 9540

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55

PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2017

TEJAS (FRIO 4450) 88702 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 CLARKSON WELL #: 1 RRCID -> 290459 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4422 - 4434

10	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	617 1	7435 2	N	-0-	-0-
11	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	561 1	6226 2	N	-0-	-0-
12	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	540 1	6624 2	N	-0-	-0-
01	6727 X	6668	-0-	-59	-0-	609 1	6059 2	N	-0-	-0-
02	6076 X	5919	-0-	-157	-0-	522 1	5397 2	N	-0-	-0-
03	6727 X	6243	-0-	-484	-0-	521 1	5722 2	N	-0-	-0-

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

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

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-

TEJAS (FRIO 4800)		//CONT.//		88702 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782								
DUKE RANCH -V-		WELL #:		1	RRCID ->	214365	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	4796 - 4808
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

DUKE RANCH -W-		WELL #:		1	RRCID ->	216602	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	6038	PERF.	4913 - 4916
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-

DUKE RANCH -G-		WELL #:		1	RRCID ->	235658	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	4884 - 4892
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-

DUKE RANCH -K-		WELL #:		2	RRCID ->	236290	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	5685	PERF.	4834 - 4840
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-

TEJAS (FRIO 5000)		88702 670		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
SHAY TRACT 3		WELL #:			RRCID ->	228737	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4912 - 4922
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						43
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						43
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						43
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						43
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						43
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						43
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2017												

T-C OIL COMPANY, LLC		833782			CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
DUKE RANCH -M-		WELL #:		1	RRCID ->	235661	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5034 - 5074
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-

TEJAS (FRIO 5000)		//CONT.//		88702 670	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782										
DUKE RANCH -M-		WELL #:		2	RRCID ->	255703	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	5402	PERF. 5067 - 5075			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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- 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-		WELL #:		1	RRCID ->	257650	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	5715	PERF. 5008 - 5014			
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 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-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 -M-		WELL #:		2	RRCID ->	214431	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	5402	PERF. 5192 - 5212			
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-
DUKE RANCH -S-		WELL #:		1	RRCID ->	220279	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	5783	PERF. 5174 - 5184			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEJAS (FRIO 5100)		//CONT.//		88702 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782								
DUKE RANCH -M		WELL #:		3	RRCID ->	220684	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	5722	PERF. 5180 - 5188	
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	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 (2500)				88732 111	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FIELD PETROLEUM CORP. SCHERER				266906								
		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				
FIELD PETROLEUM CORP. BUHLER				266906								
		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-

TELFERNER (4600)		//CONT.//		88732 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
FIELD PETROLEUM CORP.		//CONT.//		266906							
VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #:		3	RRCID -> 192017	COMPL. DATE 08/22/2002	TOTAL DEPTH 5179	PERF. 4310	- 4324		
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-

TELFERNER, EAST (4400)				88733 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
FIELD PETROLEUM CORP.				266906							
HEWITT "B"		WELL #:		9	RRCID -> 203660	COMPL. DATE 04/20/2004	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 4166	- 4172		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, EAST (4600)				88733 225	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
JURA ENERGY OPERATING LLC				448223						
DEAN		WELL #:		7	RRCID -> 291525	COMPL. DATE 05/12/2021	TOTAL DEPTH 5276	PERF. 4413	- 4416	
10	2976	2843	-0-	-133	378	2843 2	Y	-0-		-0-
11	2880	2266	-0-	-614	-0-	2266 2	Y	-0-		-0-
12	2976	3687	-0-	711	711	3687 2	Y	-0-		-0-
01	5565	3904	-0-	-1661	-0-	3904 2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	3225	-0-	425	425	3225 2	Y	-0-		-0-
*03	1834 N	1409	-0-	-425	-0-	1409 2	Y	-0-		-0-

TELFERNER, EAST (5150 FRIO)				88733 765	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
JURA ENERGY OPERATING LLC				448223						
DEAN		WELL #:		6	RRCID -> 288119	COMPL. DATE 09/14/2019	TOTAL DEPTH 6310	PERF. 4420	- 4422	
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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TELFERNER, NORTH (1150)				88734 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030						
FIMBLE, EDWIN C.		WELL #:		1	RRCID -> 211146	COMPL. DATE 08/03/2004	TOTAL DEPTH 4515	PERF. 1151	- 1154	
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-		-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-		-0-
*01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	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-

TELFERNER, NORTH (1330) 88734 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 2 RRCID -> 196592 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1314 - 1322

M	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	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-			-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-			-0-
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	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-

TELFERNER, NORTH (2050) 88734 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BUHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 242928 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 2239 - 2241

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

WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 289855 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3646 - 3649

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-

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 7 RRCID -> 227350 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3245 - 3252

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

TEN-TEN (FRIO 3600) //CONT.// 88771 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
WICKER, E. H. WELL #: B 1 RRCID -> 176130 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3694 - 3696

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	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-

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-	-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-

TERRELL POINT (3915) 88880 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
MARKS WELL #: 1 R RRCID -> 256617 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 3804 - 3884

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

TERRELL POINT (4050) 88880 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
TERRELL, ETTA "A" WELL #: 17 RRCID -> 177212 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 3945 - 3950

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-

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-	-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-

TEXAM (COLE)																								
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC		89052 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK																
SWANSON ET AL		625629		WELL #: 2A		RRCID -> 123680		COMPL. DATE 03/10/1987		TOTAL DEPTH 2719		PERF. 1897 - 1901												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-							

RHODE, D.W.													WELL #: 2					RRCID -> 152853		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 2615		PERF. 1788 - 1794
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
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 (QUEEN CITY)													89052 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK					
WEEK-END OIL COMPANY		905005		WELL #: 1		RRCID -> 082124		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5812 - 5815												
REAGAN, L. A.		222023		WELL #: 1		RRCID -> 082124		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5812 - 5815												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
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		WELL #: 1		RRCID -> 207892		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 14667		PERF. 8130 - 8157												
REAGAN GAS UNIT		222023		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-							

HURD ENTERPRISES, LTD.													419886		RRCID -> 280550		COMPL. DATE 02/16/2016		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7656 - 7674			
RISER A		419886		WELL #: 1		RRCID -> 280550		COMPL. DATE 02/16/2016		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7656 - 7674												
10	899 #	616	-0-	-283	-0-	609	2	7	9	N	6	135												
11	870 #	563	-0-	-307	-0-	553	2	10	9	N	9	144												
12	899 #	556	-0-	-343	-0-	544	2	12	9	N	11	155												
01	744 #	552	-0-	-192	-0-	542	2	10	9	N	9	164												
02	532 N	446	-0-	-86	-0-	437	2	9	9	N	8	172												
*03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	569	2	25	9	N	23	195												

SIMS, JIM													784151		RRCID -> 141080		COMPL. DATE 10/19/1991		TOTAL DEPTH 10005		PERF. 7659 - 7667			
HINES, E. A.		784151		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-							

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

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	38	-0-	38	176	38	2		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	51	-0-	51	227	51	2		N	-0-			-0-
12		253 R	26	-0-	-227	-0-	26	2		N	-0-			-0-
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		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

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-

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

10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/19/2022

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

10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT 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, N. (FRIO 6175) 89086 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TC OIL AND GAS, LLC 840303
WESTHOFF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 269677 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6196 - 6202

10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

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 #: RRCID -> 165416 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 5520 - 5524

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
 MENEFFEE 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
 RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
 FENNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262870 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6287 - 6324

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292

THE RAPTURE (DELTA) 89249 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 HOME PETROLEUM CORP. 396852
 HENDERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204737 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 17723 PERF.17309 - 17328

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

THE RAPTURE (DELTA)		//CONT.//		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	ALLOW CODE	GAS 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-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
03	14B2 EXT	-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	
10	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	62 1	763 3	N	-0-	4
11	750 N	691	-0-	-59 B	-0-	60 1	631 3	N	-0-	4
12	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	62 1	759 3	N	-0-	4
01	837 N	693	-0-	-144 B	-0-	60 1	633 3	N	-0-	4
02	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	40 1	694 3	N	-0-	4
03	806 N	719	-0-	-87 B	-0-	62 1	657 3	N	-0-	4

THE RAPTURE (MAGNOLIA)				89249 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA		
HOME PETROLEUM CORP.				396852						
HENDERSON ET AL GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 208259	COMPL. DATE 07/11/2005	TOTAL DEPTH 17723	PERF.15428	- 17328	
10	3100 X	3015	-0-	-85	-0-	3015 2		N	-0-	-0-
11	3000 X	2796	-0-	-204	-0-	2796 2		N	-0-	-0-
12	3100 X	2923	-0-	-177	-0-	2923 2		N	-0-	-0-
01	3100 X	2861	-0-	-239	-0-	2861 2		N	-0-	-0-
02	2800 X	2362	-0-	-438	-0-	2362 2		N	-0-	-0-
03	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			N	NO RPT	-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 212164	COMPL. DATE 08/28/2005	TOTAL DEPTH 16500	PERF.15688	- 16125	
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2		N	-0-	-0-
11	2070 N	1398	-0-	-672	-0-	1398 2		N	-0-	-0-
12	1643 N	1577	-0-	-66	-0-	1577 2		N	-0-	-0-
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2		N	-0-	-0-
02	1316 N	1210	-0-	-106	-0-	1210 2		N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAGNUM PRODUCING, LP				521516		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MENNING A-129				WELL #: 1	RRCID -> 264004	COMPL. DATE 03/23/2011	TOTAL DEPTH 14242	PERF.14249	- 14259	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-

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	
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-

OIL AND GAS DIVISION

 THE RAPTURE (WILCOX) 89249 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. 945936
 JACOBS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 238225 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15370 PERF.12108 - 12128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	837 N	815	-0-	-22	-0-	122 1	673 2	Y	18	41 1		4
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	20 9	752 2	Y	3			7
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	169 1	645 2	Y	1			8
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	3 9	759 2	Y	-0-			8
02	756 N	692	-0-	-64	-0-	133 1	560 2	Y	3			11
03	775 N	749	-0-	-26	-0-	159 1	600 2	Y	-0-			11

 JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 276118 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616

10	5890 X	4585	-0-	-1305	-0-	129 1	3830 2	Y	54	112 1		11
11	5040 X	3990	-0-	-1050	-0-	59 9	3250 2	Y	10			21
12	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	729 1	3735 2	Y	3			24
01	4588 X	4186	-0-	-402	-0-	11 9	3462 2	Y	-0-			24
02	4144 X	3436	-0-	-708	-0-	769 1	2786 2	Y	7			31
03	4588 X	4067	-0-	-521	-0-	3 9	3258 2	Y	-0-			31

 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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

 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

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-

 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	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-

THE RAPTURE (12700 SAND) //CONT.// 89249 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 214498 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	589 X	280	-0-	-309	-0-	43 1	237 2	N	-0-			-0-
11	570 X	10	-0-	-560	-0-	2 1	8 2	N	-0-			-0-
12	589 X	348	-0-	-241	-0-	59 1	289 2	N	-0-			-0-
01	312 X	312	-0-	-0-	-0-	54 1	258 2	N	-0-			-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	41 1	179 2	N	-0-			-0-
03	341 N	10	-0-	-331	-0-	2 1	8 2	N	-0-			-0-

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) 89275 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
 BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738
 CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 210769 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9084

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827		N	NO RPT			148
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827		N	NO RPT			148
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827		N	NO RPT			148
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827		N	NO RPT			148
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827		N	NO RPT			148
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-2827						
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			148

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12231 07/14/2021

CXL ENERGY LLC 195770
 CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 218491 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-411		N	NO RPT			165
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-411		N	NO RPT			165
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-411		N	NO RPT			165
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-411		N	NO RPT			165
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-411		N	NO RPT			165
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-411						
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			165

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12231 07/11/2021

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220079 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9579 - 9594

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

MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
 ALGEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212589 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9564 - 9580

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5902		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-5902						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST)			//CONT.//		89275 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: BEE		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.					907297							
KELLY GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 225891	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	10001	PERF.	9669 - 9708
M	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	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			CANCELLED UNDERAGE ->	-5617					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

THIGPEN (CATAHOULA)					89359 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
RBC ENERGY SERVICES, LLC					685816							
HRP			WELL #:		4	RRCID -> 270981	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2901 - 2916

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.					127449							
SCOTT			WELL #:		1	RRCID -> 192653	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	9343	PERF.	7860 - 8916

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

THOMASTON (WILCOX 8750)					89509 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT		
MOSAIC OIL LLC					589978							
SCOTT			WELL #:		1	RRCID -> 188206	COMPL. DATE	12/27/2001	TOTAL DEPTH	9343	PERF.	8822 - 8916

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

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

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

THOMASTON (YEGUA 5230) 89509 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
APEX ENERGY, INC. 027424
LENTZ WELL #: 1 T RRCID -> 215073 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5180 - 5194

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

THREE RIVERS (EDWARDS) 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC 253102
SCHULZ 2H GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 165379 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13120 - 13320

10	3069	X	2739	-0-	-330	-0-	198 1	2541 2	N	-0-		-0-
11	2970	X	2752	-0-	-218	-0-	108 1	2644 2	N	-0-		-0-
12	3069	X	611	-0-	-2458	-0-	17 1	594 2	N	-0-		-0-
01	2790	X	1506	-0-	-1284	-0-	67 1	1439 2	N	-0-		-0-
*02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	233 1	4024 2	N	-0-		-0-
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT		-0-

HARRY SCHULTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215289 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836

10	3844	X	3530	-0-	-314	-0-	255 1	3275 2	N	-0-		-0-
11	4020	X	3508	-0-	-512	-0-	138 1	3370 2	N	-0-		-0-
12	4154	X	2147	-0-	-2007	-0-	60 1	2087 2	N	-0-		-0-
01	3596	X	3529	-0-	-67	-0-	157 1	3372 2	N	-0-		-0-
02	3276	X	3196	-0-	-80	-0-	175 1	3021 2	N	-0-		-0-
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			N	NO RPT		-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805

10	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	413 1	5302 2	N	-0-		-0-
11	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	239 1	5838 2	N	-0-		-0-
12	7037	X	4913	-0-	-2124	-0-	138 1	4775 2	N	-0-		-0-
01	7037	X	3186	-0-	-3851	-0-	142 1	3044 2	N	-0-		-0-
*02	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	480 1	8276 2	N	-0-		-0-
03	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHULZ 4H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886

10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	55 1	704 2	N	-0-		-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	22 1	538 2	N	-0-		-0-
12	806	N	468	-0-	-338	-0-	13 1	455 2	N	-0-		-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	21 1	461 2	N	-0-		-0-
02	532	N	428	-0-	-104	-0-	23 1	405 2	N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)		//CONT.// 89716 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102								
SCHULZ 5H GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229704		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275		
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	2170 X	1530	-0-	-640	-0-	111 1	1419 2	N	-0-	-0-
11	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	170 1	4170 2	N	-0-	-0-
12	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	109 1	3784 2	N	-0-	-0-
01	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	194 1	4176 2	N	-0-	-0-
02	3500 X	3233	-0-	-267	-0-	177 1	3056 2	N	-0-	-0-
03	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			N	NO RPT	-0-

HARRY SCHULZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229986		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373		
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	36 1	457 2	N	-0-	-0-
11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	55 1	1352 2	N	-0-	-0-
12	1736 N	570	-0-	-1166	-0-	16 1	554 2	N	-0-	-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	19 1	419 2	N	-0-	-0-
02	1316 N	195	-0-	-1121	-0-	11 1	184 2	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SCHULZ 2H 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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-

SCHULZ 5H GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 232332		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638		
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SCHULZ 3H GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 232515		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094		
10	3007 X	2626	-0-	-381	-0-	190 1	2436 2	N	-0-	-0-
11	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	135 1	3301 2	N	-0-	-0-
12	4309 X	2226	-0-	-2083	-0-	63 1	2163 2	N	-0-	-0-
01	4309 X	2258	-0-	-2051	-0-	100 1	2158 2	N	-0-	-0-
02	3892 X	2080	-0-	-1812	-0-	114 1	1966 2	N	-0-	-0-
03	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			N	NO RPT	-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233762		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287		
10	2542 X	2412	-0-	-130	-0-	174 1	2238 2	N	-0-	-0-
11	3450 X	1849	-0-	-1601	-0-	73 1	1776 2	N	-0-	-0-
12	3565 X	1487	-0-	-2078	-0-	42 1	1445 2	N	-0-	-0-
01	2573 X	1826	-0-	-747	-0-	81 1	1745 2	N	-0-	-0-
02	2184 X	1305	-0-	-879	-0-	72 1	1233 2	N	-0-	-0-
03	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			N	NO RPT	-0-

MCNEILL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233952		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768		
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	46 1	584 2	N	-0-	-0-
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	25 1	623 2	N	-0-	-0-
12	620 N	619	-0-	-1	-0-	17 1	602 2	N	-0-	-0-
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	31 1	677 2	N	-0-	-0-
02	616 N	569	-0-	-47	-0-	31 1	538 2	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)		//CONT.//		89716 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102								
HARRY SCHULTZ GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234600	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	13292	PERF.13103 - 15408	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3100 N	3564	-0-	464	4170		258 1	3306 2	N	-0-		-0-
11	3000 N	1567	-0-	-1433	2737		62 1	1505 2	N	-0-		-0-
12	4126 X	1389	-0-	-2737	-0-		39 1	1350 2	N	-0-		-0-
01	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-		165 1	3548 2	N	-0-		-0-
*02	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-		144 1	2474 2	N	-0-		-0-
03	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT		-0-

THREE RIVERS SWD		WELL #:		2	RRCID ->	237846	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2521 - 2558
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SINOR RANCH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	238212	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	13421	PERF.13150 - 15497
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-		1 1	12 2	N	-0-	-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-		1 1	13 2	N	-0-	-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-		17 2		N	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-	-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCNEILL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	239424	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	13378	PERF.13376 - 15906
10	2511 X	1937	-0-	-574	-0-		140 1	1797 2	N	-0-	-0-
11	2430 X	1928	-0-	-502	-0-		76 1	1852 2	N	-0-	-0-
12	2759 X	1575	-0-	-1184	-0-		44 1	1531 2	N	-0-	-0-
01	2759 X	1109	-0-	-1650	-0-		49 1	1060 2	N	-0-	-0-
02	2072 X	882	-0-	-1190	-0-		48 1	834 2	N	-0-	-0-
03	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-				N	NO RPT	-0-

TIGER BEND (FRIO 1350)		89904 080		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC		489720									
HOFFER		WELL #:		1	RRCID ->	254175	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	1609	PERF. 1378 - 1384
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
HOFFER		WELL #:		2	RRCID ->	193478	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 1353 - 1357
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-		26 1	248 2	N	-0-	-0-
12	403 N	60	-0-	-343	-0-		22 1	38 2	N	-0-	-0-
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-		54 1	365 2	N	-0-	-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-		23 1	282 2	N	-0-	-0-
*03	336 N	336	-0-	-0-	-0-		22 1	314 2	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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				12
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				12
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				12
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				12
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				12
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				12

FOSTERS		WELL #: 1		RRCID -> 229787		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314							
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				28
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2018															

TOM LYNE (LULING 8800)		90504 254		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
D90 ENERGY, LLC		195797													
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							
D90 ENERGY, LLC		195797													
SWIERC G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 178849		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8854 - 8858							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	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-

TOM LYNE, EAST (BASAL LULING)		90505 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
D90 ENERGY, LLC		195797													
SWIERC		WELL #: 3		RRCID -> 249432		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8954 - 8988							
10	14B2 EXT	99	-0-	99		7081	99	1		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	257	-0-	257		7338	257	1		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	350	-0-	350		7688	350	1		N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	1760	-0-	1760		9448	1760	1		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	1230	-0-	1230		10678	1230	1		N	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		10678				N	NO RPT				-0-

TOM LYNE, EAST (SLICK)		90505 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
D90 ENERGY, LLC		195797											
SWIERC G. U.		WELL #:		1T	RRCID ->	193210	COMPL. DATE	04/13/2002	TOTAL DEPTH 10958	PERF. 7991 - 7997			
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 LYNE, EAST (WILCOX 8400)		90505 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
D90 ENERGY, LLC		195797											
SWIERC G. U.		WELL #:		1-C	RRCID ->	161997	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH 10958	PERF. 8478 - 8504			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 LYNNE, EAST (1ST MAS. STRGR)		90505 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
D90 ENERGY, LLC		195797											
SWIERC G.U.		WELL #:		4	RRCID ->	217640	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH 10970	PERF.10404 - 10424			
10	14B2	EXT	128	-0-	128	6342	128	1	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	292	-0-	292	6634	292	1	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	1198	-0-	1198	7832	1198	1	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	4018	-0-	4018	11850	4018	1	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	2379	-0-	2379	14229	2379	1	N	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14229			N	NO RPT			-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)		90506 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
REMORA OPERATING, LLC		701613											
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-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
SCHREINER, K. W.		195797												
		WELL #:		2-U	RRCID ->	150982	COMPL. DATE	07/26/2015	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9275 - 9376				
10	10292	X	8458	-0-	-1834	-0-	505	1	7909	3	Y	40	181	
11	9960	X	9683	-0-	-277	-0-	44	9	627	1	8931	3	Y	114
12	10292	X	9686	-0-	-606	-0-	125	9	651	1	8978	3	Y	52
01	9145	X	8459	-0-	-686	-0-	57	9	589	1	7793	3	Y	70
02	9044	X	5388	-0-	-3656	-0-	77	9	424	1	4955	3	Y	8
03	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-	9	9			Y	NO RPT	246	

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)		//CONT.//		90506 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
SCHREINER K. W.		WELL #:		4	RRCID ->	155029	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9316 - 9378			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000)				90506 770	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
REMORA OPERATING, LLC				701613											
LYNE, T. J.		WELL #:		22LT	RRCID ->	155286	COMPL. DATE	07/22/1995	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9752 - 10006			
10		5332 X	4049	-0-	-1283	-0-	3948	3	101	9	Y	92			92
11		5160 X	2166	-0-	-2994	-0-	2130	3	36	9	Y	33			125
12		5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-			125
01		5487 X	1367	-0-	-4120	-0-	1367	3			Y	-0-			125
02	DLQ	G-10	1007	-0-	1007	1007	1007	3			Y	-0-	107	1	18
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1007					Y	NO RPT			18

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	07/15/2015	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9670 - 9887			
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-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,700)				90506 792	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
REMORA OPERATING, LLC				701613											
TOM LYNE		WELL #:		3	RRCID ->	190179	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	11005	PERF.	10802 - 10813			
10		589 N	430	-0-	-159	-0-	419	3	11	9	Y	10			216
11		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1713	3	29	9	Y	26			242
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			242
01		3100 N	3734	-0-	634	-0-	634	3			Y	-0-			242
02	DLQ	G-10	632	-0-	632	1266	632	3			Y	-0-	67	1	175
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1266					Y	NO RPT			175

TOM LYNE NE. (HOCKLEY) AWP OPERATING COMPANY TULLIS -C-			90508 330 038889		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
			WELL #:	1	RRCID ->	070191	COMPL. DATE	02/05/1977	TOTAL DEPTH	4150	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM 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-

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-						-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-

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E) AWP OPERATING COMPANY T.K.E. UNIT			90508 396 038889		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
			WELL #:	1	RRCID ->	239144	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	4806	PERF. 3184 - 3187
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-

TULLIS 216			WELL #:	3	RRCID ->	280831	COMPL. DATE	09/02/2016	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2150 - 2545
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-

TOM OCONNOR HILCORP ENERGY COMPANY HEARD, FANNIE V. W. MRS.			90534 001 386310		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO		
			WELL #:	52	RRCID ->	139125	COMPL. DATE	10/31/1990	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5635 - 5644
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-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.			WELL #:	102	RRCID ->	151521	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	6091	PERF. 5612 - 5627
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-

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

TOM OCONNOR		//CONT.//		90534	001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
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-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

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-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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, CLEMENT		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-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		52	RRCID ->	281614	COMPL. DATE	04/05/2016	TOTAL DEPTH	5917	PERF.	5705	-	5710	
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-

TOM OCONNOR (2050)		90534		105	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
MAUDE WILLIAMS ET AL 'B'		WELL #:		36	RRCID ->	281674	COMPL. DATE	09/08/2016	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	2063	-	2069	
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-

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

TOM O'CONNOR (2830)		//CONT.//		90534 137	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	232645	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	2859 - 2865		
M	ALLOW CODE	GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		88	RRCID ->	250229	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2862 - 2866		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
TOM O'CONNOR (3100)				90534 160	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		116	RRCID ->	282168	COMPL. DATE	10/20/2015	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3124 - 3128		
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-
TOM O'CONNOR (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-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		13	RRCID ->	279870	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	3244 - 3248		
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-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		41	RRCID ->	281173	COMPL. DATE	09/17/2016	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	3324 - 3330		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

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							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-
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							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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-
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-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:	4G	RRCID ->	220944	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	5980 PERF. 3450 - 3462							
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-
MAUDE WILLIAMS ET AL -A-		WELL #:	40	RRCID ->	286558	COMPL. DATE	12/05/2018	TOTAL DEPTH	5925 PERF. 3572 - 3578							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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 (3560)		90534 237		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
REILLY, ANNIE 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-				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-

TOM O'CONNOR (3560)			//CONT.//		90534 237	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
REILLY, ANNIE ET VIR			WELL #:		10D	RRCID -> 220110	COMPL. DATE 03/16/2006	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 3553 -	3558		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	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-

REILLY, ANNIE ET VIR			WELL #:		12	RRCID -> 279872	COMPL. DATE 06/15/2015	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3518 -	3528		
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-

TOM OCONNOR (3600)					90534 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310							
HEARD, FANNIE V.W. MRS.			WELL #:		51	RRCID -> 261241	COMPL. DATE 03/04/2011	TOTAL DEPTH 5895	PERF. 3528 -	3550		
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-

TOM OCONNOR (3900)					90534 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310							
HEARD, FANNIE V.W. MRS.			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 V.W. MRS.			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-			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-

TOM OCONNOR (3900)		//CONT.//		90534 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
LAMBERT, M. F.		WELL #:		66	RRCID ->	209879	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	5918	PERF. 4040 - 4046					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-				

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		69	RRCID ->	217522	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3906 - 3912					
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-				

HEARD, CLEMENT		WELL #:		3G	RRCID ->	250402	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 3908 - 3913					
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-				

REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		12	RRCID ->	261055	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3967 - 3972					
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-				

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-	-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 (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-	-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	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-				

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) 90354 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	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-
OCONNOR, THOMAS -A- WELL #: 112 RRCID -> 116554 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4179 - 4196									
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-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 76 RRCID -> 135290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4173 - 4189									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
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-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 90 RRCID -> 136936 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4120 - 4139									
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, 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-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BAUER, CLAIRE MARY ET VIR		WELL #:		4-C	RRCID ->	145883	COMPL. DATE	04/05/1993	TOTAL DEPTH	5933	PERF.	4140 - 4152
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	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-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	147369	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4183 - 4197
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		71	RRCID ->	151873	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4103 - 4121
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

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-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		67	RRCID ->	159454	COMPL. DATE	06/28/1996	TOTAL DEPTH	4404	PERF.	4104 - 4122
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'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-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

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-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
HEARD, CLEMENT		WELL #: 14D		RRCID -> 167023		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4113 - 4128	
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	-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-

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-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

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-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

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-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

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-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 42-U		RRCID -> 188183		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4170 - 4190	
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 OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LAMBERT, M.F.		WELL #: H 64		RRCID -> 214261		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 5937 PERF. 4176 - 4192		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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'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-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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, FANNIE V.W. MRS.		WELL #: 85		RRCID -> 220895		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4088 - 4122		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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, 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-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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, FANNIE V.W. MRS.		WELL #: 93		RRCID -> 234347		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4139		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-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-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL -B-		WELL #:		2	RRCID ->	259993	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	5935	PERF. 4190 - 4204
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-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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, CLAUDE E. 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-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		73	RRCID ->	263649	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4112 - 4130
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

THOMAS O'CONNOR "C"		WELL #:		50	RRCID ->	267124	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	5895	PERF. 4152 - 4166
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-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		4G	RRCID ->	267316	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 4120 - 4132
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-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		130	RRCID ->	268041	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	4461	PERF. 4180 - 4197
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	280203	COMPL. DATE	02/04/2016	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4164 - 4176
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		83	RRCID ->	282313	COMPL. DATE	01/23/2017	TOTAL DEPTH	6215	PERF. 4196 - 4202				
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-					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-

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-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		34	RRCID ->	157803	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	6495	PERF. 4823 - 483				
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-

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-				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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	263640	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4716 - 4722				
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-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	03/12/2020	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 3865 - 3925				
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-

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

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:	50	RRCID ->	150604	COMPL. DATE	06/22/1994	TOTAL DEPTH	5925 PERF. 4810 - 4822
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			-0-
11	180	N	20	-0-	-160	-0-	20	1	-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1	-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1	-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-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-			-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 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-			-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 #:	60	RRCID ->	170973	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5916 PERF. 4923 - 4930
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 #:	35	RRCID ->	176646	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	5915 PERF. 4901 - 4906
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 (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS -C- WELL #: 42-L RRCID -> 188439 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4868 - 4874

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 215224 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4842 - 4852

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 45 RRCID -> 229839 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4834 - 4943

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 85 RRCID -> 244412 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4947 - 4958

10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 253969 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4878 - 4892

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 17 RRCID -> 272304 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 4805 - 4811

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	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-

TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	286598	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4914 - 4921		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-	
11	210 N	30	-0-	-180	-0-	30	1			Y	-0-	-0-	
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			Y	-0-	-0-	
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-	-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	-0-	
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-	

TOM O'CONNOR (4925)		//CONT.//		90534 398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		74	RRCID ->	143490	COMPL. DATE	04/01/1992	TOTAL DEPTH	5927	PERF. 4948 - 4954		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	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-	

O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		13	RRCID ->	180991	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	5885	PERF. 4922 - 4928		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	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-	

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		109	RRCID ->	206528	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	5835	PERF. 4866 - 4876		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		51	RRCID ->	223041	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 4862 - 4870		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	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-	

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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

TOM OCONNOR (4950)		90534 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LAMBERT, M. F.		WELL #: G 13		RRCID -> 036882		COMPL. DATE 03/14/1992		TOTAL DEPTH 5371		PERF. 4923 - 4933	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	Y	-0-			-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	Y	-0-			-0-
12	186 N	108	-0-	-78	-0-	108 2	Y	-0-			-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	Y	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-			-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #: G 2		RRCID -> 058823		COMPL. DATE 06/25/1974		TOTAL DEPTH 5216		PERF. N/A	
10	961 N	150	-0-	-811	-0-	150 2	Y	-0-			-0-
11	150 N	97	-0-	-53	-0-	97 2	Y	-0-			-0-
12	155 N	106	-0-	-49	-0-	106 2	Y	-0-			-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	Y	-0-			-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	Y	-0-			-0-
*03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	35 1	101 2	Y	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: 67		RRCID -> 081723		COMPL. DATE 03/28/1979		TOTAL DEPTH 5914		PERF. 4889 - 4894	
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-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-

O'CONNOR, THOMAS -D-		WELL #: 9		RRCID -> 198788		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 5895		PERF. 4963 - 4976	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 (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-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

TOM OCONNOR (5050, EAST) //CONT.// 90534 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: H 61 RRCID -> 219870 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5045 - 5057

M	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-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 211R RRCID -> 280723 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5134 - 5139

10	4247 X	1895	-0-	-2352	-0-	1895	2			Y	-0-				-0-
11	3660 X	1440	-0-	-2220	-0-	1440	2			Y	-0-				-0-
12	3317 X	1905	-0-	-1412	-0-	1905	2			Y	-0-				-0-
01	3317 X	1505	-0-	-1812	-0-	1505	2			Y	-0-				-0-
02	2996 X	2365	-0-	-631	-0-	2365	2			Y	-0-				-0-
*03	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	1683	1	4887	2	Y	-0-				-0-

TOM OCONNOR (5100, EAST) 90534 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT WELL #: G 9 RRCID -> 004464 COMPL. DATE 03/25/1968 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3800 - 4000

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

LAMBERT, M. F. WELL #: G 8 RRCID -> 038501 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3808 - 3848

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

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-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

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-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

TOM OCONNOR (5200, EAST)		90534 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #: 3		RRCID -> 190430		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH 5921		PERF. 5085 - 5102			
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	-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-	
MARY CLAIRE BAUER ET VIR		WELL #: 10		RRCID -> 255287		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5110 - 5115			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #: 1		RRCID -> 255440		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 5968		PERF. 5130 - 5136			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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, FANNIE V.W. MRS.		WELL #: 19		RRCID -> 259998		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 5170 - 5176			
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-	
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #: 7G		RRCID -> 274512		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 7812		PERF. 5090 - 5094			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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 (5250)		90534 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 57		RRCID -> 280797		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 5927		PERF. 5278 - 5286			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	

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

TOM OCONNOR (5250)		//CONT.//		90534 550	ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
THOMAS O'CONNOR 'C'		WELL #:		48	RRCID ->	281113	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	5906	PERF.	5225 -	5230
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-	-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-

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-	-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-

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-	-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-

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-	-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-

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-	-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-

TOM OCONNOR (5300, EAST)		//CONT.//		90534 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	263639	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5306 - 5311						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 (5350 SAND)				90534 612	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
MARY F. LAMBERT "EA"		WELL #:		A 8	RRCID ->	254174	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5326 - 5333						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-
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-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-
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-						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-
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-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		22	RRCID ->	270563	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	6799	PERF. 5362 - 5372						
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-

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

TOM OCONNOR (5400 SAND)		//CONT.//		90534 625	ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
THOMAS O'CONNOR 'A'		WELL #:		71	RRCID ->	271491	COMPL. DATE	08/27/2018	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5538	-	5552	
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-

TOM O'CONNOR (5410)				90534 637	ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		11	RRCID ->	180778	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5442	-	5447	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

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-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 (5425 SAND)				90534 650	ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		47	RRCID ->	142081	COMPL. DATE	10/17/1991	TOTAL DEPTH	5999	PERF.	5476	-	5483	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

HEARD, CLEMMENT				WELL #:	21	RRCID ->	229397	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	5440	-	5446
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 (5440)				90534 675	ASSOCIATED	49B						CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
HEARD, CLEMMENT		WELL #:		11	RRCID ->	070302	COMPL. DATE	11/04/2020	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	3790	-	3820	
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
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

TOM OCONNOR (5440)		//CONT.//		90534 675	ASSOCIATED	49B					CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		32	RRCID ->	286807	COMPL. DATE	03/25/2019	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5372	-	5378	
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-

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-

O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		10	RRCID ->	179384	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	5916	PERF.	5436	-	5446	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		106	RRCID ->	247655	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	6094	PERF.	5406	-	5411	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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, CLEMENT		WELL #:		23	RRCID ->	250772	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	7922	PERF.	5415	-	5423	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

HEARD, CLEMENT		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-

TOM OCONNOR (5450 SAND) //CONT.// 90534 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS -C- WELL #: 92 RRCID -> 270822 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5429 - 5436

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

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-					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-

THOMAS O'CONNOR -C- WELL #: 41 RRCID -> 282400 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5588 - 5596

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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 O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT WELL #: W523B RRCID -> 282265 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5536 - 5542

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-

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-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

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-		

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-		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-		

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 (6470)		90534 912		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
MIGUELITA SCANIO		WELL #:	22	RRCID ->	282648	COMPL. DATE	08/15/2016	TOTAL DEPTH	7808	PERF.	6584 - 6589	
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-	-0-		
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	Y	-0-	-0-		
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	Y	-0-	-0-		
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	Y	-0-	-0-		
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2	Y	-0-	-0-		
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	Y	-0-	-0-		

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

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-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
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-	

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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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												
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 150		RRCID -> 267700		COMPL. DATE 04/23/2012		TOTAL DEPTH 11239		PERF. 7888		- 7910		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
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-	

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)
ATLAS OPERATING LLC
I. T. TAYLOR, ET. AL.

90792 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
036587
WELL #: 1 RRCID -> 238236 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7721 - 7742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	3 1 50 9	640 2	N	45		174
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	4 1 47 9	733 2	N	43	175 1	42
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	4 1 22 9	713 2	N	20		62
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	4 1 46 9	684 2	N	42		104
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	2 1 17 9	395 2	N	15		119
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		119

TORO GRANDE (8700 SD)
MARQUEE CORPORATION
TITTIZER UNIT

90792 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
526675
WELL #: 1 RRCID -> 273436 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8863 - 8893

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2019

TORO GRANDE (9000 SD)
BLUE WING ENERGY, INC.
DINCANS, A. T. JR.

90792 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
076791
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36

MARQUEE CORPORATION
TITTIZER

526675
WELL #: 2 RRCID -> 277478 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9030 - 9055

10	27920 X	27920	-0-	-0-	-0-	27554 2	366 9	N	333	346 1	182
11	26908 X	26908	-0-	-0-	-0-	26506 2	402 9	N	365	362 1	185
12	27611 X	27611	-0-	-0-	-0-	27231 2	380 9	N	345	332 1	198
01	27047 X	27047	-0-	-0-	-0-	26693 2	354 9	N	322	352 1	168
02	21556 X	21556	-0-	-0-	-0-	21228 2	328 9	N	298	183 1	283
*03	27051 X	27051	-0-	-0-	-0-	26703 2	348 9	N	316	363 1	236

TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.)
FIELD PETROLEUM CORP.
HICKS

90796 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
266906
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 #: RRCID -> 224771 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6015 - 6021

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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2017													

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-	168			N	NO RPT			39
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39

TULETA (CATAHOULA "A" 1230) 91677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 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	709	-0-	709	709	709	2	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709			N	-0-			-0-

TULETA (YEGUA 4060)
BRITANCO, L.L.C.
MARTINSON

91677 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
093620
WELL #: 2 RRCID -> 184648 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3858 - 3872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		N	-0-			-0-
11	1590 N	1198	-0-	-392	-0-	1198 2		N	-0-			-0-
12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2		N	-0-			-0-
01	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2		N	-0-			-0-
02	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2		N	-0-			-0-
*03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2		N	-0-			-0-

MARTINSON

WELL #: 1 RRCID -> 185602 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891

10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2		N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	131 2		N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-
*03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-

TULETA (4400)
SAXUM OIL & GAS, LLC
STAPLES, J. JR.

91677 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
749687
WELL #: 1 RRCID -> 175984 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4039 - 4056

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

STAPLES, J. JR.

WELL #: 2 RRCID -> 194719 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4018 - 4025

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

TULETA, EAST (LULING)
GAITHER PETROLEUM CORPORATION
JOHNSTON

91678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
292850
WELL #: 1 RRCID -> 256366 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8570 - 8575

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

TULETA, N (WILCOX 9200)
SAXUM OIL & GAS, LLC
STAPLES

91679 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
749687
WELL #: 1 RRCID -> 219857 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8834 - 8838

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

TULETA, SOUTH (HOCKLEY 3450) 91682 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 INLAND OCEAN, INC. 424607
 DIRKS - MAYFIELD WELL #: RRCID -> 200551 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3430 - 3490

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					35
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2018																

DIRKS WELL #: RRCID -> 211113 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456

10	P&A COND	-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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2018																

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 GINGERICH, GEORGE C. WELL #: 2D RRCID -> 112508 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3127 - 3133

10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)		//CONT.// 91685 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
BRITANCO, L.L.C.		//CONT.// 093620														
IMOGENE HALL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 146765		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3138 - 3143								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4					29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3					32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
ROBINSON		WELL #: 5B		RRCID -> 177978		COMPL. DATE 02/02/2000		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3108 - 3112								
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-
IMOGENE HALL UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 184229		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3126 - 3131								
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	651 N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	651 N	529	-0-	-122	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
GILL, CLAUDIA		WELL #: 2		RRCID -> 184625		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3163 - 3170								
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	310 N	172	-0-	-138	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
IMOGENE HALL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 188809		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3131 - 3137								
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
11	600 N	520	-0-	-80	-0-	520	2			N	-0-					-0-
12	651 N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	651 N	529	-0-	-122	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
TOSTENSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 273603		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3258 - 3262								
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-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 INLAND OCEAN, INC. 424607
 WITHERS WELL #: RRCID -> 200550 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3118 - 3149

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					63
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2018

MUTCHLER-ROTH UNIT WELL #: RRCID -> 216488 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3149 - 3175

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-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

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500) 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 ROTH, ROSA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 004512 COMPL. DATE 01/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7529 - 7536

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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 004514 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH N/A 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WTU HALL WELL #: 5 RRCID -> 169299 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7524 - 7530

10	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	1442	1	1553	3	N	-0-					-0-
11	2850 X	1750	-0-	-1100	-0-	954	1	796	3	N	-0-					-0-
12	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	1573	1	1766	3	N	-0-					-0-
01	3007 X	114	-0-	-2893	-0-	40	1	74	3	N	-0-					-0-
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	409	1	341	3	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900) 91685 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 WTU ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 209990 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8000 - 8022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	182	1	195	3	N	-0-	176
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	155	1	130	3	N	-0-	176
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	147	1	164	3	N	-0-	176
01	372 N	343	-0-	-29	-0-	113	1	206	3	N	22 183 1	15
						24	9					
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	187	1	156	3	N	25	40
						28	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	40

WTU-GILL WELL #: 1 RRCID -> 255898 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216

10	682 N	495	-0-	-187	-0-	238	1	257	3	N	-0-	89
11	690 N	75	-0-	-615	-0-	41	1	34	3	N	-0-	89
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	279	1	314	3	N	-0-	89
01	496 N	272	-0-	-224	-0-	96	1	176	3	N	-0-	89
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	291	1	243	3	N	-0-	89
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	89

TULETA, WEST (VICKSBURG F) 91685 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
 STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 184290 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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, WEST (VICKSBURG G) 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 HALL, IMOGENE WELL #: 6 U RRCID -> 114166 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2834 - 2846

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-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

ROBINSON WELL #: 1B RRCID -> 116155 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2876 - 2890

10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-12				N	3	22
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-12				N	2	24
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-12				N	-0-	24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12				N	-0-	24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12				N	-0-	24
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-12					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	24

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	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G)		//CONT.//		91685 475	ASSOCIATED			49B		CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.		//CONT.//		093620								
GILL, CLAUDIA P.		WELL #:		1	RRCID ->	188044	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	2863 - 2866
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		651 #	326	-0-	-325 B	-325	326 2	N	-0-			-0-
11		630 #	261	-0-	-369 B	-694	261 2	N	-0-			-0-
12		651 #	797	-0-	146 B	-548	797 2	N	-0-			-0-
01		651 #	803	-0-	152 B	-396	803 2	N	-0-			-0-
02		588 #	493	-0-	-95 B	-491	493 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-491							
03		341 #	639	-0-	298 B	-193	639 2	N	-0-			-0-

HALL, IMOGENE		WELL #:		8	RRCID ->	284505	COMPL. DATE	07/17/1985	TOTAL DEPTH	4411	PERF.	2809 - 2814

10		31 #	-0-	-0-	-31 B	-122		N	-0-			-0-
11		30 #	50	-0-	20 B	-102	50 2	N	-0-			-0-
12		1 #	1	-0-	-0- B	-102	1 2	N	-0-			-0-
01		51 R	153	-0-	102 B	-0-	153 2	N	-0-			-0-
02		126 R	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03		119 R	119	-0-	-0- B	-0-	119 2	N	-0-			-0-

CHANDLER OIL & GAS, LLC		WELL #:		144355	RRCID ->	184659	COMPL. DATE	06/03/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2738 - 2743
STAUSS				2								

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

TULETA, WEST (3300)		WELL #:		91685 767	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: BEE		
STAPLES, JAMES W. PROD. CO.				814691								
STOLTZFUS		WELL #:		6	RRCID ->	118371	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	3658	PERF.	3431 - 3436

10		930 N	789	-0-	-141	-0-	750 2	39 3	N	-0-		-0-
11		900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-		-0-
12		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		-0-
01		775 N	-0-	-0-	-775	-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-

TC OIL AND GAS, LLC		WELL #:		840303	RRCID ->	285761	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	3277 - 3282
DONAHUE				1								

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

TULETA, WEST (9570)
BRITANCO, L.L.C.
ENGELKING UNIT

91685 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
093620
WELL #: 2 RRCID -> 125807 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 9524 - 9538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-				-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-				-0-
12	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-				-0-
01	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-				-0-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-				-0-
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				-0-

WTU HALL

WELL #: 4 RRCID -> 137905 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580

10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	374	1	402	3	N	-0-				-0-
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	391	1	327	3	N	-0-				-0-
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	343	1	384	3	N	-0-				-0-
01	775 N	686	-0-	-89	-0-	242	1	444	3	N	-0-				-0-
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	467	1	389	3	N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TULETA, W. (12910)
BRITANCO, L.L.C.
STAUSS

91685 859 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
093620
WELL #: 1 RRCID -> 244744 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11754 - 11764

10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-				109
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				109
12	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-				109
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-				109
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	61	2			N	-0-				109
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				109

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING)
BRITANCO, L.L.C.
TOSTENSON, A. O. UNIT #1

91699 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
093620
WELL #: 1 RRCID -> 004505 COMPL. DATE 05/01/1958 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388

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

TULSITA-WILCOX
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.
SLICK SAND OIL UNIT

91775 001 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
570411
WELL #: 1 RRCID -> 225819 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7070 - 7078

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2018

SLICK SAND OIL UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 225825 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7004 - 7020

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018

TULSITA-WILCOX (LULING)		91775 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
NPU (PORTER-1)		WELL #: 3		RRCID -> 004536		COMPL. DATE 05/04/1948		TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7170 - 7224		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	DLQ G-10	84	-0-	84	181	9 1	74 3	Y	1	5
11	694 X	513	-0-	-181	-0-	53 1	460 3	Y	-0-	5
12	643 X	643	-0-	-0-	-0-	59 1	583 3	Y	1	6
01	294 X	294	-0-	-0-	-0-	28 1	265 3	Y	1	7
02	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	224 1	2251 3	Y	9	16
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10 9		Y	NO RPT	16

NPU (SPIELHAGEN -A2)		WELL #: 8		RRCID -> 063426		COMPL. DATE 09/12/1975		TOTAL DEPTH 7730 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NPU (PORTER -4L)		WELL #: 10-L		RRCID -> 146750		COMPL. DATE 08/26/1993		TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7032 - 7068		
10	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	121 1	1734 3	N	1	14
11	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	108 1	1710 3	N	12	12
12	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	141 1	1887 3	N	4	16
01	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	151 1	1822 3	N	4	20
02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	129 1	1588 3	N	12	14
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13 9		N	NO RPT	14

TULSITA-WILCOX (MACKHANK)		91775 166		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
RAY, GEORGE A.		WELL #: 103 F		RRCID -> 221626		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7500 - 7510		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	56		Y	-0-	16
11	56 N	-0-	-0-	-56	B	-0-		Y	-0-	16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	16
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	16

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (MACKHANK) //CONT.// 91775 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 NPU (SCARBOROUGH -2) WELL #: 9 RRCID -> 262819 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	5084 #	4762	-0-	-322 B	-8594	311	1	4449	3	N	2					9
11	5070 #	4658	-0-	-412 B	-9006	274	1	4351	3	N	30	36	1			3
12	5239 #	5007	-0-	-232 B	-9238	347	1	4648	3	N	11					14
01	4836 #	5042	-0-	206 B	-9032	386	1	4644	3	N	11					25
02	4368 #	4407	-0-	39 B	-8993	327	1	4023	3	N	52	42	1			35
03	4805 #	NO RPT	-0-	-4805 B	-13798	57	9			N	NO RPT					35

TULSITA-WILCOX (MASSIVE) 91775 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 NPU (RAY 106) WELL #: 41 C RRCID -> 219831 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7300 - 7306

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NPU (PORTER 6) WELL #: 42 RRCID -> 287757 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 7302 - 7304

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TULSITA-WILCOX (MWC) 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 NPU (RAY -7) WELL #: 32 RRCID -> 033901 COMPL. DATE 04/26/1930 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8973 - 8984

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

NPU (SMITH-2) WELL #: 37 RRCID -> 130383 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8920 - 9015

10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					1
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					1
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					1
01	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (MUDD, OJ-2) WELL #: 38 RRCID -> 136127 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8913 - 9017

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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							
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611																	
NPU (PORTER-5) WELL #: 2 RRCID -> 145440										COMPL. DATE	04/27/1993	TOTAL DEPTH	9835	PERF.	9518 - 9532		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-				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-

N.P.U. (RAY 98) WELL #: 39 RRCID -> 173609										COMPL. DATE	04/07/1999	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9428 - 9474		
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-

NPU (RAY 109) WELL #: 44 RRCID -> 220892										COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	9002 - 9012		
10	4712	X	1889	-0-	-2823	-0-	242	1	1646	3	N	1					17
11	3660	X	2146	-0-	-1514	-0-	364	1	1768	3	N	13	15	1			15
12	2790	X	597	-0-	-2193	-0-	57	1	539	3	N	1					16
01	2356	X	65	-0-	-2291	-0-	5	1	60	3	N	-0-					16
*02	1708	X	40	-0-	-1668	-0-	3	1	37	3	N	-0-	16	1			-0-
03	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 220915										COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	9288 - 9309		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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.P.U. (DROOMGOOLE 1) WELL #: 47 RRCID -> 228715										COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	9571	PERF.	8914 - 8924		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.// 91775 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
RAY		WELL #: 111		RRCID -> 228874		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8933 - 9006								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (RAY 114)		WELL #: 51		RRCID -> 231199		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9055 - 9059								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

RAY		WELL #: 124		RRCID -> 232140		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 10490 PERF.10102 - 10112								
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-

NPU (RAY 112)		WELL #: 56		RRCID -> 232873		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9107								
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					4
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					4
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	-0-					4
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	N	-0-					4
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-	3	1			1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

NPU (RAY 121)		WELL #: 57		RRCID -> 233422		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8938 - 8952								
10	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	140	1	2006	3	N	2					33
						2	9									
11	2040 X	1136	-0-	-904	-0-	67	1	1060	3	N	8	9	1			32
						9	9									
12	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	179	1	2403	3	N	6					38
						7	9									
01	2139 X	1310	-0-	-829	-0-	100	1	1207	3	N	3					41
						3	9									
02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	121	1	1485	3	N	-0-	28	1			13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
NPU (O A MUDD 7-A)		WELL #:		60	RRCID ->	233790	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	9370	PERF.	8976 - 9082	
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		1612 X	24	-0-	-1588	-0-	3 1	21 3	N	-0-			3
11		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	567 1	2753 3	N	20	23 1		-0-
							22 9						
12		1178 X	31	-0-	-1147	-0-	3 1	28 3	N	-0-			-0-
01		34 X	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	-0-			-0-
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			N	NO RPT			-0-

NPU (RAY 119)		WELL #:		54	RRCID ->	244745	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9069 - 9072	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NPU (O A MUDD 8A)		WELL #:		64	RRCID ->	253940	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9010 - 9026	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

NPU (O A MUDD 9A)		WELL #:		65	RRCID ->	253952	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	9285	PERF.	8979 - 9089	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

TULSITA-WILCOX (SLICK) FLETCHER OPERATING, LLC NPU (RAY -1)		91775 332 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

RAY, GEORGE A.		WELL #: 12		RRCID -> 004545		COMPL. DATE 11/26/1958		TOTAL DEPTH 8002		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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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-	-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-

RAY, GEORGE A.		WELL #: 99 D		RRCID -> 220989		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7212 - 7218				
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-

NPU (RAY 110)		WELL #: 45		RRCID -> 229713		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 6952 - 6984				
10	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	365	1	2485	3	N	2			19
11	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	482	1	2341	3	N	17	20	1	16
12	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	266	1	2518	3	N	6			22
01	2852 N	2687	-0-	-165	-0-	206	1	2474	3	N	6			28
*02	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	170	1	2092	3	N	12	22	1	18
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13	9			N	NO RPT			18

N.P.U. (SCARBOROUGH 4)		WELL #: 49		RRCID -> 233563		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 9215		PERF. 6961 - 6986				
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

TULSITA-WILCOX (SLICK) //CONT.// 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 266675 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CAPACITY	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	3	N	-0-			1
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	296	3	N	2	2	1	1
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	25	1	329	3	N	1			2
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	1	9	301	3	N	1			3
*02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	313	3	N	4	4	1	3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			3

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
NPU (MUDD, O J -1) WELL #: 16 RRCID -> 004525 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6846 - 6854

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

NPU (PORTER -3) WELL #: 18 RRCID -> 041006 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 7825 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NPU (SPIELHAGEN -A1) WELL #: 20 RRCID -> 076384 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4382 - 4468

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 (RAY -4) WELL #: 21 RRCID -> 084417 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6778 - 6788

10	93 N	59	-0-	-34	-0-	4	1	55	3	N	-0-			1
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-			1
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-			1
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	N	-0-			1
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-	1	1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NPU (RAY -5) WELL #: 22 RRCID -> 086170 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6809 - 6819

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW)		//CONT.//		91775 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
NPU (RAY -12)		WELL #:		23	RRCID ->	139059	COMPL. DATE	06/06/1991	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6794 - 6816	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

NPU (UNION-RAY -59)		WELL #:		24	RRCID ->	143376	COMPL. DATE	10/25/1992	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	6820 - 6835	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-	

NPU (H&D-NIEHAUS -1)		WELL #:		25	RRCID ->	158812	COMPL. DATE	04/27/1996	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	6762 - 6782	
10	DLQ G-10	1306	-0-	1306	3353	85	1	1220	3	Y	1	5	
						1	9						
11	800 N	1276	-0-	476	3829	75	1	1192	3	Y	8	10 1	
						9	9						
12	3100 N	1315	-0-	-1785	2044	91	1	1221	3	Y	3	6	
						3	9						
01	3100 N	1402	-0-	-1698	346	107	1	1292	3	Y	3	9	
						3	9						
*02	1373 N	1027	-0-	-346	-0-	76	1	940	3	Y	10	11 1	
						11	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	8	

NPU (MUDD, O A -A1)		WELL #:		26	RRCID ->	158906	COMPL. DATE	05/31/1996	TOTAL DEPTH	7807	PERF.	6832 - 6852	
10	DLQ G-10	1475	-0-	1475	4865	189	1	1285	3	Y	1	4	
						1	9						
11	800 N	1724	-0-	924	5789	292	1	1421	3	Y	10	12 1	
						11	9						
12	3100 N	1714	-0-	-1386	4403	163	1	1544	3	Y	6	8	
						7	9						
01	3100 N	1422	-0-	-1678	2725	109	1	1310	3	Y	3	11	
						3	9						
*02	2800 N	1168	-0-	-1632	1093	88	1	1080	3	Y	-0-	2 1	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1093					Y	NO RPT	9	

NPU (UNION-PORTER -1)		WELL #:		27	RRCID ->	160795	COMPL. DATE	10/18/1996	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	6810 - 6830	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	0 X	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GOLIAD					
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611															
NPU (RAY -96) WELL #: 34 RRCID -> 163134										COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	6986	PERF.	6842 - 6862
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

N. P. U. (SCARBOROUGH 3) WELL #: 35 RRCID -> 166831										COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL DEPTH	6921	PERF.	6780 - 6804
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER) 91775 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: KARNES					
FLETCHER OPERATING, LLC 273611															
NPU (RAY -10U) WELL #: 28 U RRCID -> 074988										COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	4275 - 4436
10		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

NPU (RAY 118) WELL #: 53 RRCID -> 234178										COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	7644 - 7652
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-	

NPU (PORTER 5) WELL #: 2 RRCID -> 287878										COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	9835	PERF.	7632 - 7648
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-	

TULSITA-WILCOX (7,700) 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KARNES					
FLETCHER OPERATING, LLC 273611															
NPU (PORTER -4U) WELL #: 10-U RRCID -> 073338										COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	7638 - 7643
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-	

TULSITA-WILCOX (7,700) //CONT.// 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
NPU (RAY -10L) WELL #: 28 L RRCID -> 074989 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9806 PERF. N/A

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NPU (RAY 106-T) WELL #: 41 T RRCID -> 200187 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7680 - 7692

10	31 N	26	-0-	-5	-0-	2 1	24 3	N	-0-			-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 3	N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 3	N	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 3	N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TULSITA-WILCOX (7,900) 91775 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
NPU (MUDD, O.J. - 2) WELL #: 38 RRCID -> 219850 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7978 - 7987

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

NPU (O A MUDD 6A) WELL #: 59 RRCID -> 233417 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7988 - 7996

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

NPU (O.A. MUDD 5-A) WELL #: 55 RRCID -> 257879 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8019 - 8025

10	4109 X	4109	-0-	-0-	B	-0-	268 1	3839 3	N	2		40
							2 9					
11	3884 X	3884	-0-	-0-	B	-0-	228 1	3628 3	N	25	30 1	35
							28 9					
12	4285 X	4285	-0-	-0-	B	-0-	297 1	3978 3	N	9		44
							10 9					
01	4262 X	4262	-0-	-0-	B	-0-	326 1	3926 3	N	9		53
							10 9					
*02	3724 X	3639	-0-	-85	B	-0-	272 1	3356 3	N	10	34 1	29
							11 9					
03	4123 X NO RPT		-0-	-4123	B	-0-			N	NO RPT		29

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (8000) 91775 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 NPU (O.J. MUDD 3) WELL #: 61 RRCID -> 257803 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8214 - 8224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	138	1	939	3	N	-0-					3
11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	199	1	964	3	N	6	7	1			2
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	108	1	1019	3	N	2					4
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	87	1	1056	3	N	2					6
*02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	71	1	874	3	N	2					8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TYNAN (FRIO 3700, L.O.) 92214 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 FAUCETTE, E. W. 263647
 OELSCHLEGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 083970 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3868 - 3878

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (2520) 92214 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. 120479
 TOM, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 143157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4060 PERF. 2136 - 2199

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-

TYNAN (3600) 92214 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
 MIDWAY WELL #: 2 RRCID -> 170974 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3756 - 3762

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

ROYAL WELL #: 2 RRCID -> 173189 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3768 - 3771

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

ROYAL			WELL #:	1	RRCID ->	167058	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	4789 - 4793
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-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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

TYNAN, EAST (2240)		92215 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774		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		92215 879		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774		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		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 (S-SAND)		92408 310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
OSYKA PERMIAN, LLC		628108		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		92408 601		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599		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 (4250)		92408 601		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599		WELL #: 1		RRCID -> 287874		COMPL. DATE 04/02/2019		TOTAL DEPTH 5440		PERF. 5240 - 5280
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-

UNA WEST (6200) 92408 682 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 OSYKA PERMIAN, LLC 628108
 MCCAMPBELL, MARILOU WELL #: 15 RRCID -> 163328 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6221 - 6224

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

UNA WEST (6700) 92408 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 OSYKA PERMIAN, LLC 628108
 JONES, F. E. WELL #: 4 L RRCID -> 077167 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6690 - 6698

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

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

VICTORIA 93725 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
 TT OPERATING, LLC 872252
 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) GAS LIFT(L)	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-	17					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-

VICTORIA (4000) 93725 440 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 R & S SERVICES 687500
 DEEVERS, D. F. -A- WELL #: 1 RRCID -> 034390 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4054 - 4064

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

VICTORIA, DEEP (CATAHOULA) 93726 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 MONTEREY OIL COMPANY 577320
 PIEGSA, P. WELL #: 1 RRCID -> 004591 COMPL. DATE 12/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4052 - 4056

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

VIC-WITT (3300)		93736 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
APEX ENERGY, INC. LENTZ		027424		WELL #: 1 C		RRCID -> 215071		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 5408		PERF. 3246 - 3252	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

VIDAURI (2760)		93740 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
REMORA OPERATING, LLC WELDER "B"		701613		WELL #: 3		RRCID -> 160760		COMPL. DATE 10/23/1996		TOTAL DEPTH 6360		PERF. 2790 - 2794	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

VIDAURI (5800)		93740 852		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
CHARRO OPERATING, L.L.C. VIDAURI "F"		146621		WELL #: 10		RRCID -> 281767		COMPL. DATE 09/12/2016		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5492 - 5494	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

VIDAURI, NORTH (5500)		93743 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC RIVER RANCH -D-		833782		WELL #: 1		RRCID -> 242785		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 5902		PERF. 5552 - 5555	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-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-

VIDAURI, WEST (4800)		93746 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
REMORA OPERATING, LLC WELDER "B"		701613		WELL #: 3		RRCID -> 158433		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 6360		PERF. 4846 - 4860	
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-

VANCE, S.R. VINCENT, KENNETH Z.		881498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
		WELL #: 2		RRCID -> 004593		COMPL. DATE 03/15/1952		TOTAL DEPTH 6090		PERF. 4788 - 4811			
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-

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 2850)				93777 231	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA				
WHITE TIGER PRODUCTION				916968											
MEINERT UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	274834	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	9648	PERF.	2850	-	8490

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 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 3300)				93777 332	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA				
ACT OPERATING, INC.				003648											
MCELROY				WELL #:	1	RRCID ->	171747	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	3634	PERF.	3244	-	3252

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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)		//CONT.//		93777 332	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC				802627								
BUJNOCH		WELL #:		2	RRCID ->	171752	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	5859	PERF.	3250 - 3253
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	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-	

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)				93777 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
OVERTON PARK OIL & GAS LP				628656								
KOLAR, E. E.		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

KOLAR, ED				WELL #:	5	RRCID ->	129394	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	12722	PERF.	11934 - 12360
10	DLQ	G-10	4185	-0-	4185	12710	261	1	3814	3	Y	100	86 1 28
11	DLQ	G-10	4029	-0-	4029	16739	110	9	3650	3	Y	117	124 1 21
12	21045	X	4306	-0-	-16739	-0-	250	1	3910	3	Y	117	126 1 12
01	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	129	9	3839	3	Y	129	126 1 15
02	3948	X	3022	-0-	-926	-0-	263	1	2706	3	Y	116	119 1 12
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-	142	9			Y	NO RPT	12
							188	1					
							128	9					

KOLAR, ED				WELL #:	6	RRCID ->	139118	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL DEPTH	12716	PERF.	12096 - 12614
10	DLQ	G-10	4190	-0-	4190	13058	260	1	3802	3	Y	116	99 1 32
11	DLQ	G-10	3883	-0-	3883	16941	128	9	3518	3	Y	113	141 1 4
12	21075	X	4134	-0-	-16941	-0-	241	1	3711	3	Y	154	143 1 15
01	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	124	9	3344	3	Y	146	143 1 18
02	3920	X	3481	-0-	-439	-0-	254	1	3119	3	Y	132	137 1 13
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-	169	9			Y	NO RPT	13
							229	1					
							161	9					
							217	1					
							145	9					

KOLAR, ED				WELL #:	7	RRCID ->	143866	COMPL. DATE	12/10/1992	TOTAL DEPTH	13025	PERF.	11924 - 12491
10	DLQ	G-10	3262	-0-	3262	10125	203	1	2975	3	Y	76	65 1 24
11	DLQ	G-10	3119	-0-	3119	13244	84	9	2826	3	Y	91	96 1 19
12	16574	X	3330	-0-	-13244	-0-	193	1	3026	3	Y	88	98 1 9
01	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	100	9	2765	3	Y	100	97 1 12
02	3164	X	2310	-0-	-854	-0-	207	1	2067	3	Y	89	91 1 10
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-	97	9			Y	NO RPT	10
							189	1					
							110	9					
							145	1					
							98	9					

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)		//CONT.// 93777 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.// 628656										
KOLAR, ED		WELL #: 9		RRCID -> 145603		COMPL. DATE 01/27/1993			TOTAL DEPTH 12875 PERF.12162 - 12653			
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	1908 N	1683	-0-	-225	-0-	105 1	1528 3	Y	45	38 1		14
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	50 9	1439 3	Y	58	61 1		11
12	1643 N	1571	-0-	-72	-0-	98 1	1411 3	Y	57	62 1		6
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	64 9	1247 3	Y	63	62 1		7
02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	97 1	1524 3	Y	62	62 1		7
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63 9						7
						85 1						
						69 9						
						107 1						
						68 9						
								Y	NO RPT			

KOLAR, ED		WELL #: 14		RRCID -> 147341		COMPL. DATE 09/25/1993			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12702			
10	3100 N	2421	-0-	-679	12493	143 1	2091 3	Y	170	145 1		48
11	3000 N	2232	-0-	-768	11725	187 9	1894 3	Y	190	203 1		35
12	3100 N	2414	-0-	-686	11039	129 1	2062 3	Y	192	206 1		21
01	3100 N	2374	-0-	-726	10313	209 9	2006 3	Y	210	205 1		26
02	2800 N	5122	-0-	2322	12635	141 1	4571 3	Y	199	205 1		20
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	12635	211 9						20
						137 1						
						231 9						
						332 1						
						219 9						
								Y	NO RPT			

KOLAR, ED		WELL #: 8		RRCID -> 148410		COMPL. DATE 12/06/1993			TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536			
10	DLQ G-10	2369	-0-	2369	7169	146 1	2140 3	Y	75	64 1		24
11	DLQ G-10	2248	-0-	2248	9417	83 9	2011 3	Y	90	96 1		18
12	11731 X	2314	-0-	-9417	-0-	138 1	2075 3	Y	88	97 1		9
01	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	99 9	1708 3	Y	99	97 1		11
02	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	142 1	2032 3	Y	95	97 1		9
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	97 9						9
						117 1						
						109 9						
						143 1						
						105 9						
								Y	NO RPT			

NEUHAUS		WELL #: 1 A		RRCID -> 231359		COMPL. DATE 09/25/2007			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739			
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	28 1	207 3	N	-0-			119
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	25 1	180 3	N	-0-			119
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	25 1	183 3	N	-0-			119
01	164 X	164	-0-	-0-	-0-	20 1	144 3	N	-0-			119
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548		RRCID -> 154952		COMPL. DATE 02/16/1995			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12828 - 13000			
WALTERS, DOROTHY		WELL #: 2										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-

VIENNA (8400) 93777 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
COASTAL INVESTMENTS INC. 161628
DOPSLAUF WELL #: 2 RRCID -> 074541 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 8815 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 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	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
KOLAR, ED WELL #: 10 RRCID -> 147706 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10757 - 11041

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

VIENNA (8450) 93777 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
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-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21			176
12	3100 N	3749	-0-	649	649	3749 2		N	-0-			176
01	3100 N	3439	-0-	339	988	3439 2		N	-0-			176
02	2800 N	2622	-0-	-178	810	2558 2	64 9	N	58			234
*03	3285 X	2475	-0-	-810	-0-	2391 2	84 9	N	76			310

GILLIGAN WELL #: 2 RRCID -> 262984 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-			-0-
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-			-0-
02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-			-0-
03	682 N	681	-0-	-1	-0-	681 2		N	-0-			-0-

WARMSLEY (KORTH) 95252 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215517 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10370 - 10879

10	5 X	-0-	-0-	-5 B	-0-			N	-0-			1
11	5259 X	5259	-0-	-0- B	-0-	5259 3		N	-0-			1
12	6665 X	6665	-0-	-0- B	-0-	6665 3		N	-0-			1
01	8793 X	8793	-0-	-0- B	-0-	8793 3		N	-0-			1
02	8702 X	8702	-0-	-0- B	-0-	8702 3		N	-0-			1
*03	10851 X	10851	-0-	-0- B	-0-	10851 3		N	-0-			1

WARMSLEY (MACKHANK) 95252 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 215581 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

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

WARMSLEY (VAUGHN) 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 215583 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-					51
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					51
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-					51
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-					51

VOELKEL WELL #: 1 RRCID -> 229653 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	310 N	289	-0-	-21	-0-	-0-	289	3		N	-0-					48
11	270 N	186	-0-	-84	-0-	-0-	186	3		N	-0-					48
12	3100 N	3514	-0-	414	-0-	-0-	414	3		N	-0-					48
01	739 N	325	-0-	-414	-0-	-0-	325	3		N	-0-					48
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-	-0-				N	-0-					48
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-	-0-				N	-0-					48

GREEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235671 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9660 - 9700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 W	18695	-0-	18695	-0-	-0-	18275	3	420	9	N	382	535	1		82
11	872418 X	18117	-0-	-854301	-0-	-0-	17646	3	471	9	N	428	353	1		157
12	19189 X	17379	-0-	-1810	-0-	-0-	16974	3	405	9	N	368	349	1		176
01	19189 X	17810	-0-	-1379	-0-	-0-	17428	3	382	9	N	347	449	1		74
02	17192 X	14963	-0-	-2229	-0-	-0-	14508	3	455	9	N	414	284	1		204
03	18724 X	16335	-0-	-2389	-0-	-0-	15878	3	457	9	N	415	462	1		157

BUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238238 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-					11
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-					11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11

LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238779 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-					40
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					40
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-					40
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-					40

WARMSLEY (VAUGHN)		//CONT.//		95252 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
SINAST GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	255291	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	12279	PERF.	9658 - 9745		
M	ALLOW CODE	GAS 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	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			30
11	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			30
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

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

SINAST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	288751	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	12254	PERF.	9732 - 9752		
10	17918 X	13424	-0-	-4494	-0-	13162	3	262	9	N	238	181	1	94
11	17160 X	12726	-0-	-4434	-0-	12536	3	190	9	N	173	180	1	87
12	17174 X	12525	-0-	-4649	-0-	12260	3	265	9	N	241	181	1	147
01	13423 X	12355	-0-	-1068	-0-	12167	3	188	9	N	171	141	1	177
02	12124 X	10148	-0-	-1976	-0-	9963	3	185	9	N	168	298	1	47
03	13423 X	12751	-0-	-672	-0-	12563	3	188	9	N	171	157	1	61

WARMSLEY (10,350)		95252 920		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DE WITT						
FLETCHER OPERATING, LLC		273611												
GARY-ENGLAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230774	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10402 - 10413		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA)		95256 350		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT						
FLETCHER OPERATING, LLC		273611												
JANSSEN		WELL #:		1	RRCID ->	226501	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10861 - 10953		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

GARY-ENGLAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255351	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10812 - 10831		
10	868 N	794	-0-	-74	-0-	794	3			N	-0-			49
11	900 N	814	-0-	-86	-0-	814	3			N	-0-			49
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-			49
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-			49
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-			49
03	837 N	814	-0-	-23	-0-	814	3			N	-0-			49

WARMSLEY, S. (10550)			95256 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
ATLAS OPERATING LLC			036587												
DLUGOSCH			WELL #: 1H		RRCID -> 259313		COMPL. DATE 10/26/2010			TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9881 - 14048					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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-

DORADO DRILLING, INC.			223295												
K-SISTERS GAS UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 253159		COMPL. DATE 11/30/2008			TOTAL DEPTH 11674 PERF.11000 - 11610					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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-

FAULCONER ENERGY, LLC			263648												
VOELKEL GAS UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 246892		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 12786 PERF.10730 - 12675					
10	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	600	1	2769	2	N	48	178	1		82
						53	9								
11	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	600	1	3042	2	N	35				117
						39	9								
12	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	580	1	3110	2	N	60				177
						66	9								
01	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	600	1	2666	2	N	50				227
						55	9								
02	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	520	1	2594	2	N	62	189	1		100
						68	9								
*03	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	600	1	3073	2	N	52				152
						57	9								

KALLINA			WELL #: 2H		RRCID -> 247729		COMPL. DATE 08/20/2008			TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 13194					
10	2697 X	2622	-0-	-75	-0-	725	1	1831	2	Y	60				193
						66	9								
11	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	725	1	1883	2	Y	59	179	1		73
						65	9								
12	2697 X	2594	-0-	-103	-0-	700	1	1830	2	Y	58				131
						64	9								
01	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	725	1	2230	2	Y	61				192
						67	9								
02	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	700	1	2379	2	Y	65	179	1		78
						72	9								
*03	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	775	1	2493	2	Y	72				150
						79	9								

KALLINA			WELL #: 1H		RRCID -> 249119		COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL DEPTH 12060 PERF.10500 - 11195					
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-

 WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 CHANDLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250013 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10210 - 11985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	9021 X	7891	-0-	-1130	-0-	775	1	7060	2	N	51	185 1	68
11	8850 X	8601	-0-	-249	-0-	56	9	7773	2	N	71		139
12	9145 X	4553	-0-	-4592	-0-	75	1	4078	2	N	-0-		139
01	9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-	78	9			N	-0-		139
02	8036 X	-0-	-0-	-8036	-0-	475	1			N	9	148 1	-0-
03	8897 X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-		-0-

 BAUMANN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250086 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10370 - 13275

10	6169 X	1787	-0-	-4382	-0-	550	1	1236	2	N	1		43
11	5520 X	3037	-0-	-2483	-0-	1	9	2443	2	N	17		60
12	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	19	9	5349	2	N	42		102
01	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	46	9	5685	2	N	53		155
02	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	700	1	7009	2	N	55		210
*03	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	58	9	6896	2	N	32	179 1	63
						61	9						
						775	1						
						35	9						

 BUCHHORN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250898 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715

10	3441 X	2806	-0-	-635	-0-	620	1	2139	2	N	43		195
11	3000 X	2485	-0-	-515	-0-	47	9	1844	2	N	37	179 1	53
12	3069 X	2580	-0-	-489	-0-	600	1	1915	2	N	41		94
01	3069 X	2603	-0-	-466	-0-	41	9	1952	2	N	46		140
02	2772 X	2562	-0-	-210	-0-	620	1	1956	2	N	42		182
*03	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	45	9	2642	2	N	45	179 1	48
						51	9						
						560	1						
						46	9						
						620	1						
						50	9						

 BAUMANN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251990 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 10455

10	5301 X	2938	-0-	-2363	-0-	260	1	2660	2	N	16		144
11	5130 X	2590	-0-	-2540	-0-	18	9	2355	2	N	14		158
12	4898 X	3292	-0-	-1606	-0-	220	1	2987	2	N	23		181
01	4433 X	3858	-0-	-575	-0-	15	9	3566	2	N	29	174 1	36
02	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	280	1	3760	2	N	34		70
*03	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	25	9	4079	2	N	33		103
						32	9						
						280	1						
						37	9						
						300	1						
						36	9						

WARMSLEY, S. (10550)			//CONT.//		95256 575	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648									
BRYSCH GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	255666	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	9961	PERF.10180 - 12175		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	620	1	2714	2	N	16		84
11		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	18	9	2684	2	N	23		107
12		3193 X	2701	-0-	-492	-0-	25	9	2076	2	N	23		130
01		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	620	1	2890	2	N	24		154
02		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	26	9	2547	2	N	25		179
03		3193 X	2725	-0-	-468	-0-	560	1	2109	2	N	51	185 1	45
							56	9						

FLETCHER OPERATING, LLC					273611									
KNANDEL GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	221679	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10512 - 10532		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		111
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		111
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		111
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		111
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		111
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		111

KNANDEL GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	221807	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	10718	PERF.10510 - 10538		
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1464	3	41	9	N	37		53
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1372	3	54	9	N	49	75 1	27
12	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	1372	3			N	-0-		27
01	1519	N	1356	-0-	-163	-0-	1356	3			N	-0-		27
02	1344	N	1244	-0-	-100	-0-	1244	3			N	-0-		27
*03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-		27

KNANDEL GAS UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	229699	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	13325	PERF.12220 - 12225		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34

ROEDER GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	229961	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	12184	PERF.11010 - 12131		
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		22
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		22
12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		22
01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22

CARTER, WILL T.			WELL #:		2	RRCID ->	242492	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	10720	PERF.10546 - 10566		
10	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-		14
11	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-		14
12	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2628	3	75	9	N	68		82
01	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2474	3		1	9	1	65 1	18
02	2492	N	2328	-0-	-164	-0-	2258	3	70	9	N	64		82
03	2697	N	2317	-0-	-380	-0-	2221	3	96	9	N	87		105

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	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	10757 X	38	-0-	-10719	-0-		3 1	35 2	N	-0-		256
11	10410 X	2040	-0-	-8370	-0-		1058 1	982 2	N	-0-		256
12	10695 X	3745	-0-	-6950	-0-		2689 1	1049 2	N	6		262
01	10695 X	936	-0-	-9759	-0-		7 9					
02	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-		871 1	65 2	N	-0-		262
							922 1	5559 2	N	143	183 1	222
							157 9					
*03	14643 X	14643	-0-	-0-	-0-		1573 1	12785 2	N	259	183 1	298
							285 9					

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE)				95556 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD		
NITRO OIL & GAS, LLC				611014								
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	190783	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9451 - 9953
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	2108	-0-	-0-	-2108 B	-7896				N	-0-		281
11	1740 #	5186	-0-	3446 B	-4450		5163 3	23 9	N	21	178 1	124
12	1116 #	3135	-0-	2019 B	-2431		3106 3	29 9	N	26		150
01	1371 N	3802	-0-	2431 B	-0-		3728 3	74 9	N	67	185 1	32
02	1904	2219	-0-	315 B	315		2180 3	39 9	N	35		67
03	2108	NO RPT	-0-	-2108 B	-1793				N	NO RPT		67

TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC				846255	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD		
FULLER-NEWTON ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	220588	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14148 - 14168
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- B	-61				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61				N	NO RPT		-0-

WAYNO BUENO (8650 WILCOX SD.)				95556 504	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
NITRO OIL & GAS, LLC				611014								
RIVERDALE				WELL #:	2	RRCID ->	189496	COMPL. DATE	10/08/2001	TOTAL DEPTH	11787	PERF. 8802 - 8828
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-

WAYSIDE (FRIO 3700)				95557 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON		
VIPER S.W.D., LLC				886209								
MORTON				WELL #:	2	RRCID ->	257636	COMPL. DATE	04/16/2010	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4360 - 4380
M	O	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	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-

WAYSIDE CHAPEL (YEGUA) 95558 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
 SCHERER WELL #: 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2018																

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
 SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 269578 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6582 - 6588

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

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

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

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

WEARDEN (4450) //CONT.// 95569 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
 WEARDEN B WELL #: 1 T RRCID -> 251053 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228

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	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-

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	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-

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-	-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-

WEED (LOWER FRIO) 95795 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 WEED WELL #: 1 RRCID -> 218584 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9382 - 9604

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					198
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					199
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					212
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					213
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

WEESSATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
KEBO OIL & GAS, INC.				453170											
BIG EASY		WELL #:		1	RRCID ->	191774	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	14726	PERF.10827 - 10868				
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-	-0-					N	-0-			97
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
02	14B2	EXT	25	-0-	25	25	25	2			N	-0-			97
03	14B2	EXT	394	-0-	394	419	26	1	366	2	N	2			99
							2	9							
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414											
ALBRECHT, EMMETT		WELL #:		1	RRCID ->	268023	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9686 - 10209				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	3100	N	4886	-0-	1786	1786	4820	2	66	9	N	60			125
*01	3100	N	5296	-0-	2196	3982	5230	2	66	9	N	60			185
*02	8999	X	5017	-0-	-3982	-0-	4954	2	63	9	N	57	171	1	71
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71
RAMTEX ENERGY LLC				690225											
DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	164234	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10896 - 11284				
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
BREEDEN		WELL #:		1-L	RRCID ->	164554	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10671 - 10941				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
03	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
 DAVIS WELL #: 3 RRCID -> 169888 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11281 - 11291

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					206
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206

REUTER-DOHMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170068 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10490 - 10900

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

RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971
 ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 188997 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10192 - 10284

10	3131 X	2823	-0-	-308	-0-	2584	2	239	9	Y	217	232	1			55
11	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	1091	1	2255	2	Y	31					86
						34	9									
12	3038 X	2764	-0-	-274	-0-	650	1	2063	2	Y	46					132
						51	9									
01	2883 X	1702	-0-	-1181	-0-	363	1	1292	2	Y	43					175
						47	9									
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175

TRI-UNION DEVELOPMENT CORP. 871137
 HEINRICH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187703 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10619 - 10623

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3572				N	NO RPT					27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3572				N	NO RPT					27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3572				N	NO RPT					27
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3572				N	NO RPT					27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3572				N	NO RPT					27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3572				N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2020

UNITED TEXAS OIL LLC 877689
 WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 1 RRCID -> 285492 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16554 PERF. 9668 - 9686

10	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
11	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
12	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
*02	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
*03	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

U1 RANCH OIL 880291
 LUKER WELL #: 2 T RRCID -> 185552 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10185 - 10223

10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	998	2	37	9	Y	34					326
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	957	2	48	9	Y	44	170	1			200
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	993	2	28	9	Y	25					225
01	1023 N	925	-0-	-98	-0-	899	2	26	9	Y	24					249
02	952 N	572	-0-	-380	-0-	555	2	17	9	Y	15					264
03	1023 N	829	-0-	-194	-0-	804	2	25	9	Y	23					287

WEESSATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
U1 RANCH OIL LUKER		//CONT.//		880291										
		WELL #:		3 T	RRCID ->	188974	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	11088	PERF.10400 - 10434			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

WEESSATCHE, NE. (LITTLE SAND)				95848 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
UNITED TEXAS OIL LLC SIMMONS UNIT				877689									
		WELL #:		1	RRCID ->	220875	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	15735	PERF.11250 - 11324		
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-	6009
11	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2				N	-0-	6009
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2				N	-0-	6009
01	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2				N	-0-	6009
*02	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			162	1	-0-	5847
*03	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2				N	-0-	5847

WEESSATCHE, NE. (WILCOX)				95848 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
RAVEN FOREST OPERATING, LLC ALBRECHT				694971									
		WELL #:		3	RRCID ->	286114	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	10800	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-

REMORA OPERATING, LLC MELINDA				701613									
		WELL #:		1	RRCID ->	190826	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	9910	PERF. 8940 - 8943		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

U1 RANCH OIL LUKER				880291									
		WELL #:		3-C	RRCID ->	186395	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	11088	PERF. 9528 - 9573		
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	1				N	-0-	-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	1				N	-0-	-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	1				N	-0-	-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	1				N	-0-	-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103	1				N	-0-	-0-
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1				N	-0-	-0-

LUKER													
		WELL #:		2-C	RRCID ->	186421	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9384 - 9398		
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2				Y	-0-	195
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2				Y	-0-	195
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2				Y	-0-	195
01	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2				Y	-0-	195
02	280 N	101	-0-	-179	-0-	101	2				Y	-0-	195
03	310 N	220	-0-	-90	-0-	220	2				Y	-0-	195

WEESSATCHE, 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							
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 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		209
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		209
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		209
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		209
02		14B2 EXT	63	-0-	63	5 1	58 2	N	-0-		209
03		14B2 EXT	2662	-0-	2662	95 1	2567 2	N	-0-		209

RAMTEX ENERGY LLC		690225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
BREEDEN		WELL #: 1-U		RRCID -> 164552		COMPL. DATE 06/12/1999		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9920 - 9928	
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03		0 N	-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-			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-

WEESSATCHE, S. (COOK MT. 5300)		95850 064		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414									
DOHMANN 80		WELL #: 2		RRCID -> 280085		COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 5536		PERF. 5299 - 5301	
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-			N	NO RPT		-0-

WEESSATCHE, SOUTH (FRIO 1200)		95850 110		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
COASTLINE EXPLORATION, INC.		161945									
PITTMAN		WELL #: 1		RRCID -> 209888		COMPL. DATE 02/13/2005		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1222 - 1227	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEESSATCHE, SOUTH (WILCOX)		95850 392		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057									
PREWITT, DONALD F. ET. UX.		WELL #: 1		RRCID -> 150036		COMPL. DATE 04/08/1994		TOTAL DEPTH 14800		PERF. 12345 - 12420	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	5		27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	22		49
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	5		54
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	5		59
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		59
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		59

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150) 95850 408 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 MIDSTATES CORPORATION 566101
 PITTMAN WELL #: RRCID -> 135289 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9055 - 9063

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	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
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2018									

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

WEESATCHE, SW. (COOK MT. 5300) 95852 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
 DOHMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 234520 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5064 - 5066

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-

WEESATCHE, SW. (YEGUA 4750) 95852 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 SADDLE LAKE ENERGY, LLC 743067
 ARNECKE WELL #: 1 RRCID -> 201408 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4862 - 4924

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

WEESATCHE, WEST (COOK MT.) 95853 041 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
 WEISE, BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 212488 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4642 - 4652

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 (COOK MT.)		//CONT.//		95853 041	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443								
E. HENKE				WELL #: 1	RRCID -> 242488	COMPL. DATE 09/15/2008	TOTAL DEPTH 5412	PERF. 5093	- 5098			
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	519 N	519	-0-	-0-	-0-	310 1	209 9	N	190	186 1		21
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	410 1	209 9	N	190	154 1		57
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	410 1	132 9	N	120	144 1		33
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	410 1	132 9	N	120			153
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	409 1	132 9	N	120	178 1		95
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95

RENUERGY LLC				702210		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
WEISE				WELL #: 2	RRCID -> 196686	COMPL. DATE 04/23/2003	TOTAL DEPTH 5011	PERF. 4628	- 4668			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

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			
10	0 N	-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-	10		147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
02	14B2 EXT	27	-0-	27	27	27 2		N	-0-			147
03	14B2 EXT	141	-0-	141	168	141 2		N	-0-			147

THOMAS, ANNE				WELL #: 4	RRCID -> 108593	COMPL. DATE 12/01/1983	TOTAL DEPTH 11025	PERF.10812	- 10828			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
SMITH, JACK				WELL #: 1	RRCID -> 105753	COMPL. DATE 05/18/1983	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10750	- 10792			
10	7564 X	6175	-0-	-1389	-0-	711 1	5428 2	Y	33			162
11	7320 X	5850	-0-	-1470	-0-	687 1	5104 2	Y	54	174 1		42
12	7564 X	7109	-0-	-455	-0-	446 1	6619 2	Y	40			82
01	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	422 1	6380 2	Y	139	158 1		63
02	6104 X	5679	-0-	-425	-0-	285 1	5357 2	Y	34			97
03	7099 X	6302	-0-	-797	-0-	255 1	6008 2	Y	35			132

WEESATCHE, W. (J SAND)			95853 190		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD			
RENUERGY LLC			702210									
WEISE, ANNIE			WELL #: 1		RRCID -> 210500		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9921 - 9935			
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	1426 #	1099	-0-	-327	-0-	126 1	964 2	Y	8			79
11	1290 #	1041	-0-	-249	-0-	9 9	916 2	Y	2			81
12	1333 #	1041	-0-	-292	-0-	2 9						
01	1271 #	1114	-0-	-157	-0-	66 1	975 2	Y	-0-			81
02	1148 #	1073	-0-	-75	-0-	69 1	1045 2	Y	-0-			81
03	1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-	154 1	919 2	Y	-0-			81
								Y	NO RPT			81

WEESATCHE, WEST (LULING)			95853 246		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON			254443									
IDEUS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 161801		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7687 - 7692			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

WEESATCHE, WEST (MACKHANK)			95853 410		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC			612414									
BLUNTZER			WELL #: 1		RRCID -> 284057		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH 15910 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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, 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11

WELDER RANCH (10700)		95853 950		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
KEBO OIL & GAS, INC. THOMAS, ANNE		453170		WELL #: 5		RRCID -> 113191		COMPL. DATE 09/14/1984		TOTAL DEPTH 11024 PERF.10656 - 10749				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	70	-0-	70	70	10	1	60	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	346	-0-	346	416	26	1	320	2	N	-0-			-0-
WELDER RANCH (2950)		96110 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC VAQUERO "A"		681327		WELL #: A 2		RRCID -> 252483		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12026 - 12090				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
WELDER RANCH (2950)		96110 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
MOSAIC OIL LLC SMAJSTRILA UNIT		589978		WELL #: 1R		RRCID -> 151159		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 6104 PERF. 2620 - 2630				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 RANCH (5300)		96110 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC WELDER, PATRICK H.		681327		WELL #: 5		RRCID -> 265973		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5330 - 5384				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
WELDER RANCH (5670)		96110 639		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
CXL ENERGY LLC MCCAN		195770		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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

WESER (RECKLAW 7560)		96422 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443										
RAU		WELL #: 1		RRCID -> 139306		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7504 - 7530				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			68
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			68
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			68
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			68
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			68
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

U1 RANCH OIL		880291		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
LUKER, B. J.		254443										
		WELL #: 1		RRCID -> 177976		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7600 - 7640				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1	N	-0-			78
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	1	N	-0-			78
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	1	N	-0-			78
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	1	N	-0-			78
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	1	N	-0-			78
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1	N	-0-			78

WESER (RECKLAW 7600)		96422 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.		008511										
WEBB, OLLIE -A-		WELL #: 3		RRCID -> 035035		COMPL. DATE 11/11/1964		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7587 - 7624				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* 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-

WEST RANCH (ARMSTRONG)		96545 013		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WEST RANCH -A-		WELL #: 384		RRCID -> 145258		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-		96422 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
		254443										
		WELL #: 288		RRCID -> 147983		COMPL. DATE 12/01/2020		TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5616 - 5619				
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	527 #		-0-	-0-	-527			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	219 R	219	-0-	-0-	-0-	199	1	20	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH -A-		96545 013		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
		386310										
		WELL #: 351		RRCID -> 250218		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5619 - 6008				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (BENNVIEW, NE.)			96545 065		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON									
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
VANDERBILT STATE			WELL #:	28	RRCID ->	184249	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	5442 - 5448				
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-				-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-
WEST RANCH (DISCORBIS)			96545 169		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON									
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
WEST RANCH -A-			WELL #:	520	RRCID ->	146173	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	4530 - 4538				
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:	175	RRCID ->	158870	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5108	PERF.	4432 - 4438				
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-
WEST RANCH -A-			WELL #:	531	RRCID ->	160719	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5143	PERF.	4613 - 4616				
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-
WEST RANCH -A-			WELL #:	279	RRCID ->	245393	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6277	PERF.	4546 - 4562				
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-
WEST RANCH (DIXON SAND)			96545 182		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON									
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
WEST RANCH "A"			WELL #:	448	RRCID ->	109256	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5432 - 5438				
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-

WEST RANCH (FRIO 383)		96545 208		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC TURNER, E. A. "D"		013365		WELL #: 3		RRCID -> 172144		COMPL. DATE 12/20/1998		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6108 - 6110						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
HILCORP ENERGY COMPANY VANDERBILT STATE -B-		386310		WELL #: 10		RRCID -> 254348		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 7378 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 WEST RANCH "A"		386310		WELL #: 447		RRCID -> 097778		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5867 PERF. 3860 - 3869						
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-
WEST RANCH (GLASSCOCK)		96545 351		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY DRUMMOND, J. H.		386310		WELL #: 3		RRCID -> 270513		COMPL. DATE 08/03/1939		TOTAL DEPTH 5569 PERF. 5550 - 5569						
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1 #	-0-	-0-	-1	-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	200 R	200	-0-	-0-	-0-		182 1	18 2		N	-0-					-0-
WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY WEST RANCH -A-		386310		WELL #: 257 U		RRCID -> 043037		COMPL. DATE 11/28/1967		TOTAL DEPTH 5100 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-
WEST RANCH -A-		96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY WEST RANCH -A-		386310		WELL #: 16		RRCID -> 051199		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5157 PERF. 5135 - 5139						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WEST RANCH -A-		WELL #: 499		RRCID -> 108139		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5049 - 5053				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4927 - 4961				
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-

WEST RANCH -A-		WELL #: 180		RRCID -> 110403		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4944 - 4950				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 358		RRCID -> 132587		COMPL. DATE 10/13/1989		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4942 - 4952				
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-

WEST RANCH -A-		WELL #: 215		RRCID -> 133734		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5036 - 5046				
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-

WEST RANCH -A-		WELL #: 513		RRCID -> 135481		COMPL. DATE 08/01/2017		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 #: 188		RRCID -> 139852		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4960 - 5047				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-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-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
WEST RANCH -A-		WELL #: 503		RRCID -> 141390		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966							
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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 #: 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 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5855 PERF. 4968 - 5036							
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B	DENY	-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-
WEST RANCH -A-		WELL #: 346		RRCID -> 206746		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056							
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B	DENY	-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-
WEST RANCH -A-		WELL #: 384		RRCID -> 206749		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001							
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 342		RRCID -> 212779		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035							
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-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WEST RANCH -A-		WELL #: 376		RRCID -> 214060		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4978 - 5058			
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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 -A-		WELL #: 377		RRCID -> 214446		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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 -A-		WELL #: 47		RRCID -> 214458		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4993 - 5090			
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-	
WEST RANCH -A-		WELL #: 364		RRCID -> 214462		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054			
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-	
WEST RANCH -A-		WELL #: 430		RRCID -> 214463		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5852 PERF. 4972 - 5062			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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 -A-		WELL #: 494		RRCID -> 214470		COMPL. DATE 08/01/2017		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 08/01/2017		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 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5066								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-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-

WEST RANCH -A-		WELL #: 493		RRCID -> 230655		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6299 PERF. 4956 - 5050								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -A-		WELL #: 433		RRCID -> 230810		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4987 - 5059								
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-

WEST RANCH -A-		WELL #: 161		RRCID -> 233185		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5089 - 5093								
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-

WEST RANCH -A-		WELL #: 378		RRCID -> 235328		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4950 - 4958								
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-

WEST RANCH -A-		WELL #: 540 H		RRCID -> 250900		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 5900 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 #: 349		RRCID -> 271763		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4964 - 4970								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (MARGINULINA 5000)		//CONT.//		96545 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WEST RANCH -A-		WELL #:		269	RRCID ->	284677	COMPL. DATE	11/18/2017	TOTAL DEPTH	5755	PERF. 4943 - 4947				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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 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-

WEST RANCH -A-		WELL #:		310	RRCID ->	288775	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6484	PERF. 4979 - 5004				
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-

WEST RANCH (MENELEE 5500)				96545 416	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
WEST RANCH -A-		WELL #:		372	RRCID ->	232871	COMPL. DATE	08/01/2017	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	08/01/2017	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 #:		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 -A-		WELL #:		116	RRCID ->	085921	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5763	PERF. 3494 - 3500				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 #: 103		RRCID -> 142731		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5759 PERF. 3514 - 3571		
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	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-
WEST RANCH -A-		WELL #: 72		RRCID -> 144535		COMPL. DATE 08/15/2017		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 #: 76		RRCID -> 147676		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5597 PERF. 3443 - 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 STATE OIL & GAS UNIT1		WELL #: 15		RRCID -> 148606		COMPL. DATE 08/01/2017		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 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 3442 - 3450		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 -A-		WELL #: 109		RRCID -> 151651		COMPL. DATE 08/01/2017		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 STATE OIL & GAS UT. 2		WELL #: 3		RRCID -> 155600		COMPL. DATE 08/01/2017		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 (NOBLE)		//CONT.//		96545 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
WEST RANCH STATE O & G UNIT #1		WELL #:	5	RRCID -> 155621	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	3788	- 3793
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 #:	2	RRCID -> 156826	COMPL. DATE 08/01/2017	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 08/01/2017	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 -A-		WELL #:	429	RRCID -> 158914	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5853	PERF.	3420	- 3427
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (TONEY)		96545 585		ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:	54	RRCID -> 059309	COMPL. DATE 08/01/2017	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 #:	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-

WEST RANCH (TONEY)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
TONEY, M. H., MRS.												
//CONT.// 96545 585 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON												
//CONT.// 386310												
WELL #: 82 D RRCID -> 253229 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5436 - 5463												
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH -A-												
WELL #: 127 RRCID -> 290233 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 5468 - 5478												
10	589 #	-0-	-0-	-589	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	3787 R	3787	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3440	1	347	2	-0-

WEST RANCH (VANDERBILT SAND)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
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-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH (WARD)												
ALLEGIANT RESOURCES, LLC												
BENNETT, J. M. "R"												
WELL #: 2 RRCID -> 205829 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5430 - 5746												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY												
TONEY, M. H.												
WELL #: 77 D RRCID -> 069560 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5668 - 5678												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DRUMMOND, J. H.												
WELL #: 6 RRCID -> 102146 COMPL. DATE 05/31/1967 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5762 - 5772												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WEST RANCH -A-		WELL #:		305	RRCID ->	109255	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	5634 - 5692			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		155	RRCID ->	111110	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5832	PERF.	5145 - 5153			
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-

WEST RANCH -A-		WELL #:		375 L	RRCID ->	114005	COMPL. DATE	08/01/2017	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 -A-		WELL #:		278	RRCID ->	114885	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5758	PERF.	5674 - 5678			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-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-

WEST RANCH -A-		WELL #:		389	RRCID ->	121517	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5684 - 5689			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-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-

WEST RANCH -A-		WELL #:		287	RRCID ->	184360	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6299	PERF.	5641 - 5646			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-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-

WEST RANCH -A-		WELL #:		495	RRCID ->	184632	COMPL. DATE	07/17/2017	TOTAL DEPTH	6332	PERF.	5646 - 5656			
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 (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		472	RRCID ->	190308	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5744 - 5768
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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	4529	PERF.	5616 - 5626
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-

WEST RANCH -A-		WELL #:		13	RRCID ->	194705	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6493	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	08/01/2017	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	08/01/2017	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	08/01/2017	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	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5591	PERF.	5699 - 5732
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-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		485	RRCID ->	200526	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6231	PERF.	5638 - 5648
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

WEST RANCH -A-		WELL #:		202	RRCID ->	200756	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5742 - 5774
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-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-

WEST RANCH -A-		WELL #:		453	RRCID ->	200820	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5864	PERF.	5666 - 5696
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		165	RRCID ->	200825	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5700 - 5724
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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 #:		140	RRCID ->	200838	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	5801	PERF.	5724 - 5756
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-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-

WEST RANCH -A-		WELL #:		213	RRCID ->	200908	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5740	PERF.	5616 - 5650
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		334	RRCID ->	200909	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	5660 - 5690
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST RANCH -A-		WELL #:		145	RRCID ->	200921	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5777	PERF.	5722 - 5750	
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-	-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-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		225	RRCID ->	202825	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5670 - 5690	
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-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		413	RRCID ->	203538	COMPL. DATE	04/17/2019	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	5686 - 5720	
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-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		42	RRCID ->	203552	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5695 - 5730	
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-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		29	RRCID ->	205337	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6544	PERF.	5696 - 5730	
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-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		502	RRCID ->	205519	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5670 - 5720	
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-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		504	RRCID ->	206736	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5666 - 5708	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	602	602			Y	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	602	602			Y	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	602	602			Y	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	602	602			Y	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	602	602			Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	602	602			Y	-0-		-0-	

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VANDERBILT STATE -B-		WELL #:		7	RRCID ->	207291	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5792	PERF.	5730 -	5760	
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-	-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-

WEST RANCH -A-		WELL #:		460	RRCID ->	209721	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6311	PERF.	5701 -	5730	
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-

WEST RANCH -A-		WELL #:		328	RRCID ->	212261	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5722 -	5740	
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-

WEST RANCH -A-		WELL #:		137	RRCID ->	228980	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5705 -	5738	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		171	RRCID ->	228982	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5727 -	5775	
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-

WEST RANCH -A-		WELL #:		333	RRCID ->	228988	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	6563	PERF.	5668 -	5674	
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-

TONEY, M. H. MRS.		WELL #:		73	RRCID ->	233537	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	5680 -	5712	
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-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//	96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310											
WEST RANCH -A-		WELL #:	242	RRCID ->	288437	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	5747	PERF.	5740 - 5745			
M	ALLOW CODE	GAS 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 W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-			-0-

WEST RANCH (80-A)			96545 702	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
WEST RANCH -A-		WELL #:	455	RRCID ->	280571	COMPL. DATE	05/16/2015	TOTAL DEPTH	5803	PERF.	3535 - 3570			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 ->	280572	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	2925 - 2960			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #:	75	RRCID ->	281485	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	5768	PERF.	3075 - 3095			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #:	415	RRCID ->	281486	COMPL. DATE	08/11/2015	TOTAL DEPTH	5848	PERF.	2955 - 2995			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #:	489	RRCID ->	281632	COMPL. DATE	12/08/2016	TOTAL DEPTH	6303	PERF.	3013 - 3025			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 (3470)		96545 754		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
TONEY, MRS. M. H.		WELL #: 20		RRCID -> 100627		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5746 PERF. 3444 - 3456				
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 (3800)		96545 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WEST RANCH "A"		WELL #: 357		RRCID -> 120538		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5861 PERF. 3752 - 3782				
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-
WEST RANCH "A"		WELL #: 344		RRCID -> 135480		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6349 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 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5756 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 08/01/2017		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 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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
 ROBBINS WELL #: 4 RRCID -> 258723 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 9011 - 9014

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

ROBBINS WELL #: 7 RRCID -> 271741 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9266 - 9270

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 SIMONS-VANCE WELL #: 1 RRCID -> 280417 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5376 - 6376

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

PROGENIES OPERATING LLC 681161
 NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 2R RRCID -> 234220 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6516 - 6520

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

NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 252924 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6303 - 6306

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

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96111 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JACKSON				
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161														
KOOP WELL #: 1 RRCID -> 258520 COMPL. DATE 10/01/2010										TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5716 - 5719		
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			126
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			126
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			126
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			126
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			126
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			126

SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278940 COMPL. DATE 04/16/2014										TOTAL DEPTH	6689	PERF. 5422 - 5426		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT			-0-

NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280430 COMPL. DATE 08/27/2009										TOTAL DEPTH	6765	PERF. 6398 - 6401		
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC WESTHOFF, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 155763 COMPL. DATE 09/01/1995										TOTAL DEPTH	7012	PERF. 6727 - 6731		
10	14B2 EXT	500	-0-	500	3253	500	5			Y	-0-			19
11	3703 X	450	-0-	-3253	-0-	450	5			Y	-0-			19
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
01	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			19
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			19
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 6 RRCID -> 194618 COMPL. DATE 03/19/2003										TOTAL DEPTH	6912	PERF. 5718 - 5722		
10	14B2 EXT	10	-0-	10	167	10	1			Y	-0-			5
11	14B2 EXT	7	-0-	7	174	7	1			Y	-0-			5
12	174 X	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-			5
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			5
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327											
WESTHOFF, A. E.		WELL #:		4	RRCID ->	196683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	6146 -	6154		
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	1200	-0-	1200	5998			1200	5		Y	-0-			37
*11	7226 X	1228	-0-	-5998	-0-			1200	5	28	9	Y	25		62
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	24	1
*01	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-							Y	-0-		38
*02	924 N	-0-	-0-	-924	-0-							Y	58	48	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	38		86

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		7	RRCID ->	200918	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6275 -	6279		
10	14B2 EXT	250	-0-	250	1561			250	5		Y	-0-			4
11	1871 X	310	-0-	-1561	-0-			310	5		Y	-0-			4
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-			4
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-						Y	-0-			4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			4

HASDORFF "A"		WELL #:		1	RRCID ->	203210	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	6195 -	6200		
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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			25

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		9	RRCID ->	203592	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7016	PERF.	6717 -	6722		
10	14B2 EXT	500	-0-	500	3510			500	5		Y	-0-			28
11	3960 X	450	-0-	-3510	-0-			450	5		Y	-0-			28
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			28
01	899 X	-0-	-0-	-899	-0-						Y	-0-			28
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-						Y	-0-			28
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			28

HASDORFF "A"		WELL #:		3	RRCID ->	214304	COMPL. DATE	04/17/2011	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5100 -	5150		
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 #:		1	RRCID ->	214981	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	7108	PERF.	5372 -	6112		
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	2		Y	-0-			-0-
11	6 N	1	-0-	-5	-0-			1	2		Y	-0-			-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						Y	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6	2		Y	-0-			-0-
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-			9	2		Y	-0-			-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	2		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 (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
WESTHOFF, A. E.		WELL #:		17	RRCID ->	221934	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6652 - 6668	
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	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	5	N	-0-			5
11	660 N	650	-0-	-10	-0-	650	5	N	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			5
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-			N	-0-			5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

MCDOWELL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	235002	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5410 - 5602	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

MCDOWELL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	247338	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7008	PERF. 5378 - 5384	
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-			215
11	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	2	N	-0-			215
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			215
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-			215
*02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			215
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			215

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

SIR DRAKE OIL AND GAS COMPANY		784939										
GRAVES		WELL #:		6	RRCID ->	234225	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	7593	PERF. 5777 - 5781	
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-

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

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON							
SIR DRAKE OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		784939											
HACKBARTH		WELL #:		5	RRCID ->	250766	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL DEPTH	6003	PERF. 5180 - 5184				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-					Y	-0-				38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	7		-0-
*01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12302 01/08/2022															

WITTE (LF-123)				98304 462	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
KRAM ENERGY				476621											
SANDHOP		WELL #:			RRCID ->	207505	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 6312 - 6315				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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															

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) 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-

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) 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-

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66

OIL AND GAS DIVISION

WOODSBORO (5000 A) 98626 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 MOMENTUM ENERGY CORPORATION 574315
 WOOD, L. EST. "C" WELL #: 6 RRCID -> 194696 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5342 - 5345

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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 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 (6200) 98626 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 WOOD RIVER RANCH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 286621 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6439 - 6442

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

10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	111 1	931 2	Y	-0-		-0-
							108 3					
11	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	111 1	829 2	Y	-0-		-0-
							101 3					
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	115 1	998 2	Y	-0-		-0-
							87 3					
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	130 1	1060 2	Y	-0-		-0-
							102 3					
*02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	111 1	945 2	Y	-0-		-0-
							61 3					
*03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	109 1	1054 2	Y	-0-		-0-
							92 3					

SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103566 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13336 - 13606

10	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	592 1	4942 2	Y	93	85 1	50
							611 3	102 9				
11	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	658 1	4860 2	Y	83	111 1	22
							627 3	91 9				
12	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	591 1	5085 2	Y	114	104 1	32
							483 3	125 9				
01	6169	X	4171	-0-	-1998	-0-	409 1	3331 2	Y	79	85 1	26
							344 3	87 9				
*02	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	475 1	4053 2	Y	118	114 1	30
							274 3	130 9				
*03	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	519 1	4953 2	Y	124	112 1	42
							473 3	136 9				

WORD (EDWARDS)		//CONT.// 98766 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426													
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 105749		COMPL. DATE 05/20/1983			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13311 - 13500						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-				-0-
						2	3								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-				-0-
						1	3								
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-				-0-
						1	3								

SMITH, V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 167836		COMPL. DATE 02/06/1998			TOTAL DEPTH 13737 PERF.13560 - 13642						
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	5	2	Y	7	7	1		-0-
						1	3	8	9						
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	9	2	Y	8	8	1		-0-
						1	3	9	9						
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	7	2	Y	8	8	1		-0-
						1	3	9	9						
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	1	1	6	2	Y	8	8	1		-0-
						1	3	9	9						
02	196 N	7	-0-	-189	-0-	1	1	6	2	Y	-0-				-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	24	24	1		-0-
						1	3	26	9						

PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 169137		COMPL. DATE 04/02/1998			TOTAL DEPTH 13730 PERF.13504 - 13610						
10	527 N	510	-0-	-17	-0-	49	1	411	2	Y	-0-				-0-
						50	3								
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	55	1	411	2	Y	-0-				-0-
						52	3								
12	527 N	502	-0-	-25	-0-	48	1	416	2	Y	-0-				-0-
						38	3								
01	496 N	471	-0-	-25	-0-	48	1	385	2	Y	-0-				-0-
						38	3								
02	476 N	391	-0-	-85	-0-	39	1	331	2	Y	-0-				-0-
						21	3								
03	496 N	442	-0-	-54	-0-	39	1	369	2	Y	-0-				-0-
						34	3								

PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 173087		COMPL. DATE 02/15/1999			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13580 - 13635						
10	10 N	7	-0-	-3	-0-	1	1	5	2	Y	-0-				-0-
						1	3								
11	9 N	7	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	Y	-0-				-0-
						1	3								
12	7 N	6	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	Y	-0-				-0-
						1	3								
01	7 N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	2	Y	-0-				-0-
02	7 N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	2	Y	-0-				-0-
03	6 N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	2	Y	-0-				-0-

WORD (EDWARDS)		//CONT.//		98766 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
MELNAR, FRED ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	087617	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	14236	PERF.	13393 - 13513
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	DLQ G-10	7347	-0-	7347	17365	1191	1	6033	3	Y	112	332
11	23116 X	5751	-0-	-17365	-0-	123	9	5608	3	Y	-0-	206
12	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	143	1	4611	3	Y	126	1
01	7130 X	4601	-0-	-2529	-0-	491	1	4513	3	Y	75	1
02	6440 X	5385	-0-	-1055	-0-	88	1	5038	3	Y	-0-	131
						284	1			Y	57	102
						63	9					86
03	7130 X NO RPT	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT	86
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-
MELNAR, FRED ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	220953	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13473 - 13712
10	2852 X	859	-0-	-1993	-0-	139	1	706	3	N	13	143
11	2280 X	161	-0-	-2119	-0-	14	9	157	3	N	-0-	3
12	2294 X	767	-0-	-1527	-0-	4	1	693	3	N	-0-	11
01	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	74	1	1493	3	N	-0-	129
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	29	1	558	3	N	-0-	129
						32	1				6	11
						7	9					124
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	124
MELNAR, FRED ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	223240	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	13889	PERF.	13343 - 13699
10	4061 X	3672	-0-	-389	-0-	595	1	3015	3	N	56	237
11	3930 X	2789	-0-	-1141	-0-	62	9	2720	3	N	-0-	61
12	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	69	1	6019	3	N	-0-	97
01	4495 X	4223	-0-	-272	-0-	641	1	4142	3	N	-0-	79
02	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	81	1	4197	3	N	-0-	79
						237	1				47	85
						52	9					41
03	3658 X NO RPT	-0-	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT	41
WORD (WILCOX, LOWER)		98766 284		ASSOCIATED	CAPACITY				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	1426 N	302	-0-	-1124	-0-	21	1	253	2	N	7	11
						20	3					4
11	480 N	357	-0-	-123	-0-	23	1	300	2	N	8	10
						25	3					2
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	42	1	544	2	N	-0-	2
						29	3					-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	349	2	N	-0-	-0-
						22	3					-0-
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	20	1	288	2	N	-0-	-0-
						14	3					-0-
03	620 N	343	-0-	-277	-0-	23	1	305	2	N	-0-	-0-
						15	3					-0-

WORD (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		98766 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA								
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426												
MVR WILCOX GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	277806	COMPL. DATE	09/26/2014	TOTAL DEPTH	13719	PERF.	9494 - 9508				
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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		1 U		RRCID ->	251413	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	13668	PERF.	9794 - 9816
APPELT GAS UNIT		WELL #:											
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC		870354		1		RRCID ->	281195	COMPL. DATE	10/02/2015	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9330 - 9392
HAASE		WELL #:											
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		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BUJNOCH-HEIRS		WELL #:		1		RRCID ->	283929	COMPL. DATE	10/02/2017	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9634 - 9654		
10	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	465	1	11761	2	N	167	190	1	153
							184	9							
11	11490	X	11138	-0-	-352	-0-	450	1	10515	2	N	157	191	1	119
							173	9							
12	11873	X	11592	-0-	-281	-0-	465	1	10933	2	N	176	180	1	115
							194	9							
01	11873	X	9870	-0-	-2003	-0-	465	1	9231	2	N	158			273
							174	9							
02	11200	X	7999	-0-	-3201	-0-	420	1	7434	2	N	132	192	1	213
							145	9							
03	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT			213

WICK		WELL #:		1		RRCID ->	284951	COMPL. DATE	03/14/2018	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	8458 - 8460	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	567	507	1	366
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	360	342	1	384
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	358	344	1	398
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	117			515
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28			543
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			543

WORD (WILCOX, LOWER) //CONT.// 98766 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
GRANBERRY WELL #: 1 RRCID -> 287233 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8424 - 8436

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2077 X	1205	-0-	-872	-0-	180 1	727 2	N	271	365 1		172
11	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-	298 9		N	201	171 1		202
12	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			N	134	158 1		178
01	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	130			308
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	90			398
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			398

WORD (5800) 98766 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176025 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5791 - 5796

10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	43 1	503 2	N	-0-			37
11	810 N	423	-0-	-387	-0-	32 1	391 2	N	-0-			37
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	50 1	550 2	N	-0-			37
01	558 N	543	-0-	-15	-0-	43 1	500 2	N	-0-			37
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	44 1	456 2	N	-0-			37
03	589 N	550	-0-	-39	-0-	107 1	443 2	N	-0-			37

WORD (8900) 98766 876 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
GERDES "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222462 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8997 - 9000

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			47
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			47
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			47
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			47
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			47
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			47

PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2020

WORD, N. (EDWARDS) 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074545 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 14526 PERF. N/A

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-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 076036 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14835 PERF.13505 - 13696

10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	84 1	983 2	Y	-0-			-0-
						129 3						
11	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	83 1	1027 2	Y	-0-			-0-
						139 3						
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	83 1	1036 2	Y	-0-			-0-
						106 3						
01	1209 N	1148	-0-	-61	-0-	68 1	974 2	Y	-0-			-0-
						106 3						
*02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	63 1	867 2	Y	-0-			-0-
						60 3						
*03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	67 1	862 2	Y	-0-			-0-
						89 3						

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077478 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14500 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	10106 X	5636	-0-	-4470	-0-	398	1	4638	2	Y	-0-					-0-
						600	3									
11	7650 X	6111	-0-	-1539	-0-	408	1	5029	2	Y	-0-					-0-
						674	3									
12	7905 X	6066	-0-	-1839	-0-	413	1	5134	2	Y	-0-					-0-
						519	3									
01	7347 X	6032	-0-	-1315	-0-	357	1	5125	2	Y	-0-					-0-
						550	3									
02	6636 X	5568	-0-	-1068	-0-	353	1	4877	2	Y	-0-					-0-
						338	3									
03	6324 X	5569	-0-	-755	-0-	365	1	4729	2	Y	-0-					-0-
						475	3									

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 077595 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680

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-

RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 079955 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13255 - 13870

10	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	153	1	1789	2	Y	-0-					-0-
						228	3									
11	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	146	1	1802	2	Y	-0-					-0-
						237	3									
12	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	199	1	2473	2	Y	-0-					-0-
						245	3									
01	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	138	1	1984	2	Y	-0-					-0-
						209	3									
02	2044 N	1865	-0-	-179	-0-	118	1	1635	2	Y	-0-					-0-
						112	3									
03	2418 N	2139	-0-	-279	-0-	140	1	1816	2	Y	-0-					-0-
						183	3									

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083971 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13365 - 13600

10	3844 X	3358	-0-	-486	-0-	233	1	2728	2	Y	48	48	1			26
						344	3				53	9				
11	3600 X	3243	-0-	-357	-0-	213	1	2635	2	Y	48	61	1			13
						342	3				53	9				
12	3534 X	3298	-0-	-236	-0-	219	1	2738	2	Y	67	61	1			19
						267	3				74	9				
01	3503 X	3197	-0-	-306	-0-	185	1	2660	2	Y	69	65	1			23
						276	3				76	9				
02	2912 X	2713	-0-	-199	-0-	167	1	2310	2	Y	73	77	1			19
						156	3				80	9				
03	3224 X	3087	-0-	-137	-0-	198	1	2561	2	Y	70	65	1			24
						251	3				77	9				

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID -> 097122				COMPL. DATE 10/08/1981			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		8122 X	7590	-0-	-532	-0-	533 1	6219 2	Y	33	34 1		18	
							802 3	36 9						
11		7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	501 1	6183 2	Y	27	38 1		7	
							824 3	30 9						
12		8060 X	6976	-0-	-1084	-0-	472 1	5876 2	Y	35	32 1		10	
							589 3	39 9						
01		8060 X	6310	-0-	-1750	-0-	371 1	5333 2	Y	33	32 1		11	
							570 3	36 9						
02		7280 X	7183	-0-	-97	-0-	452 1	6247 2	Y	47	46 1		12	
							432 3	52 9						
03		7781 X	7684	-0-	-97	-0-	501 1	6477 2	Y	44	41 1		15	
							658 3	48 9						

GERLICH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 101286				COMPL. DATE 07/07/1982			TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A		

10		3503 X	2719	-0-	-784	-0-	252 1	2097 2	Y	93	91 1		50	
							268 3	102 9						
11		3390 X	2517	-0-	-873	-0-	261 1	1922 2	Y	70	101 1		19	
							257 3	77 9						
12		3379 X	3131	-0-	-248	-0-	288 1	2471 2	Y	115	102 1		32	
							245 3	127 9						
01		3038 X	2704	-0-	-334	-0-	259 1	2102 2	Y	107	104 1		35	
							225 3	118 9						
*02		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	241 1	2056 2	Y	126	129 1		32	
							143 3	139 9						
*03		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	265 1	2518 2	Y	133	120 1		45	
							251 3	146 9						

RHODES, V. E. GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID -> 101737				COMPL. DATE 04/29/1982			TOTAL DEPTH 13950 PERF.13153 - 13500		

10		6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	469 1	5479 2	Y	123	122 1		66	
							709 3	135 9						
11		6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	447 1	5508 2	Y	115	150 1		31	
							735 3	127 9						
12		6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	448 1	5578 2	Y	168	152 1		47	
							562 3	185 9						
01		6727 X	6657	-0-	-70	-0-	382 1	5493 2	Y	175	165 1		57	
							589 3	193 9						
*02		5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	349 1	4821 2	Y	188	197 1		48	
							334 3	207 9						
*03		6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	412 1	5331 2	Y	181	168 1		61	
							539 3	199 9						

KRUPALA, E. J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 101781				COMPL. DATE 08/27/1982			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13108 - 13335		

10		5890 X	4689	-0-	-1201	-0-	446 1	3689 2	Y	60	58 1		32	
							488 3	66 9						
11		4620 X	4531	-0-	-89	-0-	478 1	3500 2	Y	63	78 1		17	
							484 3	69 9						
12		4774 X	4475	-0-	-299	-0-	421 1	3590 2	Y	83	77 1		23	
							373 3	91 9						
01		4681 X	4467	-0-	-214	-0-	438 1	3525 2	Y	89	83 1		29	
							406 3	98 9						
02		4228 X	4054	-0-	-174	-0-	390 1	3309 2	Y	101	104 1		26	
							244 3	111 9						
03		4681 X	4570	-0-	-111	-0-	390 1	3674 2	Y	97	90 1		33	
							399 3	107 9						

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426												
SMOLIK, ALBERT		WELL #:		1	RRCID -> 101798				COMPL. DATE 08/18/1982			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13236 - 13570				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		

10		2821 N	2767	-0-	-54	-0-	264 1	2189 2	Y	28	27	1		15		
							283 3	31 9								
11		2730 N	2706	-0-	-24	-0-	287 1	2106 2	Y	25	33	1		7		
							285 3	28 9								
12		2821 N	2369	-0-	-452	-0-	225 1	1924 2	Y	24	24	1		7		
							194 3	26 9								
01		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	281 1	2276 2	Y	31	28	1		10		
							245 3	34 9								
02		2520 N	2436	-0-	-84	-0-	236 1	2008 2	Y	47	45	1		12		
							140 3	52 9								
*03		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	236 1	2239 2	Y	44	41	1		15		
							224 3	48 9								

HOFFER, LEO GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 102241				COMPL. DATE 10/07/1982			TOTAL DEPTH 13753 PERF.13241 - 13347		

10		2759 N	2708	-0-	-51	-0-	189 1	2208 2	Y	21	21	1		11		
							288 3	23 9								
11		2820 N	2761	-0-	-59	-0-	183 1	2253 2	Y	20	26	1		5		
							303 3	22 9								
12		2852 N	2832	-0-	-20	-0-	191 1	2372 2	Y	25	23	1		7		
							241 3	28 9								
01		2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	164 1	2358 2	Y	25	24	1		8		
							255 3	28 9								
02		2492 N	2419	-0-	-73	-0-	151 1	2091 2	Y	28	29	1		7		
							146 3	31 9								
03		2759 N	2752	-0-	-7	-0-	179 1	2305 2	Y	27	25	1		9		
							238 3	30 9								

BLUDAU, L. A. UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 102953				COMPL. DATE 10/23/1982			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13254 - 13525		

10		3348 X	3186	-0-	-162	-0-	295 1	2464 2	Y	108	110	1		58		
							308 3	119 9								
11		3240 X	2985	-0-	-255	-0-	308 1	2274 2	Y	96	128	1		26		
							297 3	106 9								
12		3348 X	3227	-0-	-121	-0-	297 1	2545 2	Y	125	116	1		35		
							247 3	138 9								
01		3348 X	3225	-0-	-123	-0-	297 1	2540 2	Y	127	120	1		42		
							248 3	140 9								
02		2940 X	2604	-0-	-336	-0-	243 1	2074 2	Y	133	141	1		34		
							141 3	146 9								
03		3224 X	2846	-0-	-378	-0-	236 1	2256 2	Y	124	116	1		42		
							218 3	136 9								

GERLICH GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 106483				COMPL. DATE 07/08/1983			TOTAL DEPTH 13946 PERF.13456 - 13655		

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-		

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 #: 6 RRCID -> 113561 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553													
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		3038 X	3022	-0-	-16	-0-	209 1	2438 2	Y	58	59 1		31
							311 3	64 9					
11		3210 X	2886	-0-	-324	-0-	185 1	2286 2	Y	103	106 1		28
							302 3	113 9					
12		3317 X	2890	-0-	-427	-0-	186 1	2320 2	Y	140	129 1		39
							230 3	154 9					
01		3317 X	2930	-0-	-387	-0-	164 1	2352 2	Y	151	141 1		49
							248 3	166 9					
02		2688 X	2625	-0-	-63	-0-	155 1	2140 2	Y	167	174 1		42
							146 3	184 9					
03		2976 X	2886	-0-	-90	-0-	178 1	2303 2	Y	158	147 1		53
							231 3	174 9					

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117970 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416													

10		3162 X	2980	-0-	-182	-0-	282 1	2331 2	Y	49	49 1		26
							313 3	54 9					
11		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	326 1	2381 2	Y	124	116 1		34
							335 3	136 9					
12		3193 X	2879	-0-	-314	-0-	260 1	2219 2	Y	150	142 1		42
							235 3	165 9					
01		3193 X	2700	-0-	-493	-0-	254 1	2055 2	Y	150	143 1		49
							226 3	165 9					
02		2968 X	2716	-0-	-252	-0-	248 1	2113 2	Y	186	188 1		47
							150 3	205 9					
*03		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	273 1	2589 2	Y	197	178 1		66
							266 3	217 9					

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 #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586													

10		5084 X	4867	-0-	-217	-0-	342 1	3986 2	Y	19	20 1		10
							518 3	21 9					
11		5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	340 1	4192 2	Y	18	23 1		5
							563 3	20 9					
12		5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	374 1	4650 2	Y	26	24 1		7
							473 3	29 9					
01		5084 X	4888	-0-	-196	-0-	288 1	4126 2	Y	26	25 1		8
							445 3	29 9					
02		5068 X	4501	-0-	-567	-0-	283 1	3913 2	Y	29	30 1		7
							273 3	32 9					
03		5518 X	5247	-0-	-271	-0-	342 1	4417 2	Y	30	27 1		10
							455 3	33 9					

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 165406 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	139 1	1639 2	28 9	Y	25	23	1				13
11	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	127 1	1571 2	19 9	Y	17	26	1				4
12	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	208 3	1627 2	25 9	Y	23	21	1				6
01	1984 N	1844	-0-	-140	-0-	162 3	1558 2	13 9	Y	12	14	1				4
02	1736 N	1626	-0-	-110	-0-	108 1	1413 2	14 9	Y	13	14	1				3
03	1922 N	1801	-0-	-121	-0-	165 3	1517 2	14 9	Y	13	12	1				4

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166965 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472

10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			Y	-0-						-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2			Y	-0-						-0-
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2			Y	-0-						-0-
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2			Y	-0-						-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			Y	-0-						-0-
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2			Y	-0-						-0-

GERLICH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414

10	2759 X	2156	-0-	-603	-0-	200 1	1667 2	85 9	Y	77	85	1				41
11	2670 X	2257	-0-	-413	-0-	204 3	1719 2	86 9	Y	78	98	1				21
12	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	220 3	2180 2	142 9	Y	129	114	1				36
01	2728 X	2658	-0-	-70	-0-	253 1	2052 2	144 9	Y	131	124	1				43
02	2408 X	2242	-0-	-166	-0-	210 3	1767 2	150 9	Y	136	144	1				35
03	2790 X	2577	-0-	-213	-0-	118 3	2028 2	146 9	Y	133	123	1				45

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167063 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510

10	3441 X	3308	-0-	-133	-0-	223 1	2603 2	144 9	Y	131	131	1				70
11	3300 X	2947	-0-	-353	-0-	338 3	2325 2	121 9	Y	110	150	1				30
12	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	189 1	2853 2	173 9	Y	157	143	1				44
01	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	312 3	2887 2	186 9	Y	169	158	1				55
02	3136 X	3135	-0-	-1	-0-	230 1	2571 2	202 9	Y	184	192	1				47
03	3534 X	3526	-0-	-8	-0-	289 3	2828 2	195 9	Y	177	164	1				60

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
GERLICH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 167415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 17431 PERF.13750 - 17100					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	650 1	5444 2	155	Y	155	156 1	83	
						651 3	171 9						
11	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	784 1	5811 2	274	Y	274	282 1	75	
						723 3	301 9						
12	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	712 1	6147 2	379	Y	379	348 1	106	
						558 3	417 9						
01	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	721 1	5885 2	393	Y	393	371 1	128	
						585 3	432 9						
02	6720 X	6556	-0-	-164	-0-	603 1	5156 2	418	Y	418	440 1	106	
						337 3	460 9						
*03	7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	616 1	5902 2	411	Y	411	378 1	139	
						538 3	452 9						

F. SOBOTIK GAS UNIT # 1		WELL #:		5	RRCID -> 167878	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH 13750 PERF.13310 - 13590					
10	1023 N	966	-0-	-57	-0-	93 1	771 2	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
						102 3							
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	103 1	755 2	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
						103 3							
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	107 1	917 2	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
						94 3							
01	961 N	904	-0-	-57	-0-	91 1	733 2	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
						80 3							
02	896 N	696	-0-	-200	-0-	69 1	586 2	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
						41 3							
03	992 N	761	-0-	-231	-0-	66 1	629 2	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
						66 3							

F. SOBOTIK GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID -> 167950	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510					
10	2294 N	1998	-0-	-296	-0-	141 1	1649 2	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
						208 3							
11	2280 N	1996	-0-	-284	-0-	133 1	1646 2	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
						217 3							
12	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	139 1	1733 2	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
						172 3							
01	1984 N	1544	-0-	-440	-0-	91 1	1314 2	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
						139 3							
02	1876 N	870	-0-	-1006	-0-	55 1	762 2	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
						53 3							
*03	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	164 1	2124 2	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
						212 3							

MONTE VON ROSENBERG G. U. #1		WELL #:		11	RRCID -> 175291	COMPL. DATE	07/10/1999	TOTAL DEPTH 13719 PERF.13128 - 13718					
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-	

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426							
FAT TIRE		WELL #:		1	RRCID ->	239499	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13974 - 14020
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	19809 X	19276	-0-	-533	-0-	1359 1	15879 2	Y	2	2 1	-0-
						2036 3	2 9				
11	19170 X	16041	-0-	-3129	-0-	1071 1	13224 2	Y	3	3 1	-0-
						1743 3	3 9				
12	19809 X	18728	-0-	-1081	-0-	1272 1	15840 2	Y	43	43 1	-0-
						1569 3	47 9				
01	36308 X	36308	-0-	-0-	-0-	2141 1	30795 2	Y	114	114 1	-0-
						3247 3	125 9				
02	17136 X	16619	-0-	-517	-0-	1048 1	14501 2	Y	66	66 1	-0-
						997 3	73 9				
*03	19081 X	19081	-0-	-0-	-0-	1247 1	16086 2	Y	65	65 1	-0-
						1676 3	72 9				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875							
SMOLIK, ALBERT		WELL #:		2	RRCID ->	087460	COMPL. DATE	03/04/1980	TOTAL DEPTH	14660	PERF. N/A
10	DLQ G-10	2723	-0-	2723	7598	2609 2	114 9	Y	104	75 1	156
11	DLQ G-10	1964	-0-	1964	9562	1951 2	13 9	Y	12	156 1	12
12	14554 X	4992	-0-	-9562	-0-	4883 2	109 9	Y	99	9 1	102
01	2976 X	2292	-0-	-684	-0-	2203 2	89 9	Y	81		183
*02	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3758 2	80 9	Y	73	187 1	69
03	2728 X	1837	-0-	-891	-0-	1743 2	94 9	Y	85	52 1	102
SMOLIK, ALBERT		WELL #:		3	RRCID ->	096320	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	14144	PERF.13304 - 13510
10	DLQ G-10	955	-0-	955	3741	937 2	18 9	Y	16	14 1	26
11	DLQ G-10	1035	-0-	1035	4776	875 2	160 9	Y	145	35 1	136
12	3000 N	1489	-0-	-1511	3265	1475 2	14 9	Y	13	102 1	47
01	3100 N	1390	-0-	-1710	1555	1372 2	18 9	Y	16		63
*02	2544 N	989	-0-	-1555	-0-	970 2	19 9	Y	17	64 1	16
*03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	790 2	19 9	Y	17	12 1	21
SMOLIK, ALBERT		WELL #:		4	RRCID ->	101678	COMPL. DATE	05/14/1982	TOTAL DEPTH	14440	PERF.13192 - 13431
10	DLQ G-10	2358	-0-	2358	7835	2290 2	68 9	Y	62	65 1	107
11	DLQ G-10	1998	-0-	1998	9833	1921 2	77 9	Y	70	111 1	66
12	12999 X	3166	-0-	-9833	-0-	3090 2	76 9	Y	69	50 1	85
01	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4188 2	138 9	Y	125		210
02	2940 X	2581	-0-	-359	-0-	2437 2	144 9	Y	131	217 1	124
03	3162 X	1908	-0-	-1254	-0-	1825 2	83 9	Y	75	92 1	107
ALBERT SMOLIK UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	161752	COMPL. DATE	08/30/1996	TOTAL DEPTH	14035	PERF.13326 - 13506
10	DLQ G-10	888	-0-	888	2638	855 2	33 9	Y	30	23 1	46
11	DLQ G-10	1659	-0-	1659	4297	1631 2	28 9	Y	25	47 1	24
12	3000 N	1148	-0-	-1852	2445	1120 2	28 9	Y	25	18 1	31
01	3100 N	1126	-0-	-1974	471	1086 2	40 9	Y	36		67
*02	1298 N	827	-0-	-471	-0-	783 2	44 9	Y	40	70 1	37
*03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	655 2	42 9	Y	38	28 1	47
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC				489670							
EILERS, WILLIAM A.		WELL #:		1	RRCID ->	086991	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	14525	PERF.13213 - 13378
10	DLQ G-10	1528	-0-	1528	4896	1522 2	6 9	Y	5		26
11	DLQ G-10	1852	-0-	1852	6748	1840 2	12 9	Y	11		37
12	DLQ G-10	2369	-0-	2369	9117	2357 2	12 9	Y	11		48
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9117			Y		NO RPT	48
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9117			Y		NO RPT	48
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9117			Y		NO RPT	48

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 LAVACA CANYON PETROLEUM LLC //CONT.// 489670
 POHL, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	163	-0-	163	963	159	2	4	9	Y	4	4						41
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	963					Y	NO RPT							41
12	T. A.	176	-0-	176	1139	174	2	2	9	Y	2	2						51
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1139					Y	NO RPT							51
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1139					Y	NO RPT							51
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1139					Y	NO RPT							51

EILERS, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
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-

EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491

10	DLQ G-10	2920	-0-	2920	10975	2917	2	3	9	Y	3	3						18
11	DLQ G-10	3169	-0-	3169	14144	3161	2	8	9	Y	7	7						25
12	DLQ G-10	3948	-0-	3948	18092	3927	2	21	9	Y	19	19						44
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18092					Y	NO RPT							44
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18092					Y	NO RPT							44
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18092					Y	NO RPT							44

EILERS, W.A. WELL #: 3H RRCID -> 217936 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2061					Y	3	3						24
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2061					Y	-0-	-0-						24
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2061					Y	-0-	-0-						24
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2061					Y	NO RPT							24
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2061					Y	NO RPT							24
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2061					Y	NO RPT							24

LGDC CORPORATION 500227
 FULL SAIL WELL #: 1 RRCID -> 230520 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						78

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-

WORD, N. (EDWARDS) PROLINE ENERGY RESOURCES INC JANAK		//CONT.//	98768 100 681327	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

DOLORES					WELL #: 1	RRCID -> 224598	COMPL. DATE 04/03/2006	TOTAL DEPTH 14168	PERF.13669	-	13754				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			106
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
*02		2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 2		N	-0-			106
*03		2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 2		N	-0-			106

DOLORES					WELL #: 1	RRCID -> 228026	COMPL. DATE 04/21/2007	TOTAL DEPTH 13805	PERF.13452	-	13747				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			167
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
*02		3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 2		N	-0-			167
*03		3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 2		N	-0-			167

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT					WELL #: 2	RRCID -> 082190	COMPL. DATE 03/11/1979	TOTAL DEPTH 14018	PERF. N/A						
10		813 N	813	-0-	-0-	-0-	136	1	677	2	N	-0-			33
11		960 N	844	-0-	-116	-0-	167	1	677	2	N	-0-			33
12		899 N	858	-0-	-41	-0-	138	1	720	2	N	-0-			33
01		818 N	818	-0-	-0-	-0-	177	1	641	2	N	-0-			33
02		784 N	730	-0-	-54	-0-	146	1	584	2	N	-0-			33
03		868 N	453	-0-	-415	-0-	84	1	369	2	N	-0-			33

WOYTEK-EDWARDS UNIT					WELL #: 1E	RRCID -> 090502	COMPL. DATE 08/20/1980	TOTAL DEPTH 13811	PERF.13341	-	13442				
10		3100 N	3443	-0-	343	994	574	1	2869	2	N	-0-			142
11		3000 N	2256	-0-	-744	250	447	1	1803	2	N	5			147
12		3100 X	2410	-0-	-690	-0-	389	1	2021	2	N	-0-			147
01		3100 X	2239	-0-	-861	-0-	484	1	1755	2	N	-0-			150
02		2800 X	2479	-0-	-321	-0-	496	1	1980	2	N	3	121	1	32
03		3100 X	2477	-0-	-623	-0-	458	1	2005	2	N	13			45

KRISTEK GAS UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 091617	COMPL. DATE 06/10/1980	TOTAL DEPTH 14551	PERF.13466	-	13599				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KUBENA GAS UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 093566	COMPL. DATE 02/16/1981	TOTAL DEPTH 14257	PERF.13417	-	13576				
10	DLQ	G-10	568	-0-	568	1690	40	1	528	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	1344	-0-	1344	3034	97	1	1239	2	Y	7			7
12		3547 X	513	-0-	-3034	-0-	49	1	464	2	Y	-0-			7
01		353 X	353	-0-	-0-	-0-	29	1	324	2	Y	-0-			7
02		1260 N	402	-0-	-858	-0-	34	1	368	2	Y	-0-			7
03		527 N	286	-0-	-241	-0-	30	1	256	2	Y	-0-			7

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880															
WYNNE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094865 COMPL. DATE 08/14/1981 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		903 N	903	-0-	-0-	-0-	73	1	830	2	N	-0-			60
11		930 N	819	-0-	-111	-0-	69	1	750	2	N	-0-			60
12		1054 N	903	-0-	-151	-0-	76	1	827	2	N	-0-			60
01		899 N	766	-0-	-133	-0-	62	1	704	2	N	-0-			60
02		756 N	701	-0-	-55	-0-	68	1	633	2	N	-0-			60
03		899 N	747	-0-	-152	-0-	87	1	660	2	N	-0-			60

ULCAK-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095081 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471															
10		2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	398	1	1987	2	N	4			101
							4	9							
11		2550 X	2417	-0-	-133	-0-	480	1	1937	2	N	-0-			101
12		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	465	1	2419	2	N	-0-			101
01		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	796	1	2885	2	N	6			107
							7	9							
02		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	710	1	2829	2	N	8	80	1	35
							9	9							
*03		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	660	1	2886	2	N	10			45
							11	9							

WOYTEK-EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 104738 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454															
10		18123 X	18123	-0-	-0-	-0-	2823	1	14114	2	N	1078	885	1	230
							1186	9							
11		8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	1675	1	6772	2	N	501	522	1	209
							551	9							
12		3937 X	72	-0-	-3865	-0-	12	1	60	2	N	-0-			209
01		3937 X	3	-0-	-3934	-0-	2	2	1	9	N	1	176	1	38
02		3556 X	-0-	-0-	-3556	-0-					N	-0-			38
03		3937 X	5	-0-	-3932	-0-	1	1	4	2	N	-0-			38

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108309 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385															
10		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	500	1	2498	2	N	-0-			84
11		2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	451	1	1822	2	N	-0-			84
12		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	406	1	2114	2	N	-0-			84
01		9931 X	9931	-0-	-0-	-0-	2148	1	7783	2	N	-0-			84
02		1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	364	1	1451	2	N	-0-			84
03		1178 X	1062	-0-	-116	-0-	198	1	864	2	N	-0-			84

WYNNE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 111417 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541															
10		955 N	955	-0-	-0-	-0-	78	1	877	2	N	-0-			55
11		780 N	693	-0-	-87	-0-	56	1	637	2	N	-0-			55
12		809 N	809	-0-	-0-	-0-	65	1	744	2	N	-0-			55
01		961 N	616	-0-	-345	-0-	67	1	549	2	N	-0-			55
02		725 N	725	-0-	-0-	-0-	60	1	665	2	N	-0-			55
03		806 N	698	-0-	-108	-0-	73	1	625	2	N	-0-			55

MUELLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112256 COMPL. DATE 07/30/1984 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13263 - 13578															
10		615 N	615	-0-	-0-	-0-	40	1	575	2	N	-0-			123
11		638 N	638	-0-	-0-	-0-	48	1	590	2	N	-0-			123
12		722 N	722	-0-	-0-	-0-	62	1	660	2	N	-0-			123
01		625 N	625	-0-	-0-	-0-	51	1	574	2	N	-0-			123
02		655 N	655	-0-	-0-	-0-	56	1	599	2	N	-0-			123
03		713 N	553	-0-	-160	-0-	56	1	497	2	N	-0-			123

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	145076	COMPL. DATE	04/24/1993	TOTAL DEPTH	13660	PERF.13470	- 13558	
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	DLQ G-10	4707	-0-	4707	14751	579 1	3814 2	Y		285	170 1		143
11	DLQ G-10	4588	-0-	4588	19339	314 9	595 1	Y		29			172
12	24736 X	5397	-0-	-19339	-0-	32 9	689 1	Y		40	80 1		132
01	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	44 9	649 1	Y		165	81 1		215
02	4284 X	3575	-0-	-709	-0-	182 9	588 1	Y		25	81 1		160
03	5394 X	3236	-0-	-2158	-0-	28 9	613 1	Y		26	185 1		-0-
						29 9							
KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	145193	COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	13870	PERF.13536	- 13584	
10	DLQ G-10	318	-0-	318	949	22 1	296 2	Y		-0-			-0-
11	DLQ G-10	291	-0-	291	1240	22 1	269 2	Y		-0-			-0-
12	1539 N	299	-0-	-1240	-0-	25 1	274 2	Y		-0-			-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	26 1	297 2	Y		-0-			-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	30 1	305 2	Y		-0-			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y		-0-			-0-
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	145245	COMPL. DATE	04/24/1993	TOTAL DEPTH	13755	PERF.13500	- 13588	
10	DLQ G-10	3679	-0-	3679	12530	308 1	3326 2	Y		41			154
11	DLQ G-10	3623	-0-	3623	16153	45 9	276 1	Y		5			158
12	20293 X	4140	-0-	-16153	-0-	6 9	343 1	Y		22			180
01	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	24 9	330 1	Y		-0-			180
02	4004 X	3537	-0-	-467	-0-		306 1	Y		-0-	113 1		68
03	4154 X	3732	-0-	-422	-0-		373 1	Y		-0-			68
KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	145250	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	13906	PERF.13580	- 13640	
10	DLQ G-10	1212	-0-	1212	3695	86 1	1126 2	Y		-0-			-0-
11	DLQ G-10	1400	-0-	1400	5095	108 1	1290 2	Y		2			2
12	2500 N	1536	-0-	-964	4131	2 9	118 1	Y		-0-			2
01	3100 N	1292	-0-	-1808	2323	110 1	1180 2	Y		2	4 1		-0-
02	2800 N	1310	-0-	-1490	833	2 9	113 1	Y		2			2
*03	2358 N	1525	-0-	-833	-0-	2 9	158 1	Y		11			13
						12 9							
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	153586	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	13680	PERF.13516	- 13556	
10	DLQ G-10	2361	-0-	2361	7667	189 1	2172 2	Y		-0-			64
11	DLQ G-10	2389	-0-	2389	10056	183 1	2204 2	Y		2			66
12	12274 X	2218	-0-	-10056	-0-	2 9	186 1	Y		3			69
01	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	3 9	180 1	Y		-0-			69
02	2380 X	1739	-0-	-641	-0-		148 1	Y		-0-	69 1		-0-
03	2480 X	1880	-0-	-600	-0-		191 1	Y		-0-			-0-

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
MUELLER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	153703	COMPL. DATE	03/16/1995	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	13449 - 13550	
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	DLQ	G-10	395	-0-	395	1017	23 1	372 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	339	-0-	339	1356	26 1	313 2	Y	-0-			-0-
12		1707 N	351	-0-	-1356	-0-	28 1	323 2	Y	-0-			-0-
01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	21 1	236 2	Y	-0-			-0-
02		308 N	15	-0-	-293	-0-	15 2		Y	-0-			-0-
03		341 N	15	-0-	-326	-0-	9 1	6 2	Y	-0-			-0-

MUELLER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	161425	COMPL. DATE	12/26/1996	TOTAL DEPTH	13964	PERF.	13605 - 13736	
10	DLQ	G-10	8714	-0-	8714	16505	986 1	7666 2	Y	56			60
							62 9						
11	DLQ	G-10	6990	-0-	6990	23495	1364 1	5557 2	Y	63			123
							69 9						
12		26301 X	2806	-0-	-23495	-0-	1111 1	1674 2	Y	19			142
							21 9						
01		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	1165 1	2493 2	Y	15			157
							17 9						
02		4704 X	3623	-0-	-1081	-0-	1080 1	2529 2	Y	13	66 1		104
							14 9						
03		5208 X	2420	-0-	-2788	-0-	1075 1	1344 2	Y	1	92 1		14
							1 9						

MUELLER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	164428	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	13480 - 13600	
10	DLQ	G-10	2749	-0-	2749	10723	212 1	2537 2	Y	-0-			127
11	DLQ	G-10	2271	-0-	2271	12994	174 1	2088 2	Y	8			136
							9 9						
12		15519 X	2525	-0-	-12994	-0-	200 1	2305 2	Y	18			154
							20 9						
01		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	193 1	2356 2	Y	17			171
							19 9						
02		3052 X	2976	-0-	-76	-0-	262 1	2684 2	Y	27	100 1		97
							30 9						
*03		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	340 1	3136 2	Y	39	100 1		36
							43 9						

WYNNE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	170258	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	13924	PERF.	13274 - 13608	
10		4340 X	4102	-0-	-238	-0-	296 1	3770 2	N	33			200
							36 9						
11		4200 X	3773	-0-	-427	-0-	286 1	3465 2	N	20			220
							22 9						
12		4278 X	4080	-0-	-198	-0-	331 1	3723 2	N	24			244
							26 9						
01		4185 X	3792	-0-	-393	-0-	300 1	3467 2	N	23			267
							25 9						
02		3696 X	3549	-0-	-147	-0-	308 1	3229 2	N	11	183 1		95
							12 9						
03		4092 X	3574	-0-	-518	-0-	350 1	3137 2	N	79	79 1		95
							87 9						

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	25			25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25 1		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
WOYTEK EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	224375	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	16757	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10		3968 X	3332	-0-	-636	-0-	556	1	2776	2	N	-0-	137
11		9241 X	9241	-0-	-0-	-0-	1826	1	7382	2	N	30	167
							33	9					
12		5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	932	1	4845	2	N	-0-	167
01		4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	992	1	3592	2	N	3	175
							3	9					
02		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	803	1	3204	2	N	16	102 1 89
							18	9					
03		3968 X	3893	-0-	-75	-0-	724	1	3166	2	N	3	92
							3	9					

KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	227841	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	13870	PERF.13605 - 13779		
10	DLQ	G-10	178	-0-	178	540	13	1	165	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	182	-0-	182	722	14	1	168	2	Y	-0-	-0-
12		940 N	218	-0-	-722	-0-	18	1	200	2	Y	-0-	-0-
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	-0-	-0-
02		168 N	59	-0-	-109	-0-	5	1	54	2	Y	-0-	-0-
03		217 N	23	-0-	-194	-0-	2	1	21	2	Y	-0-	-0-

APPELT GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	229830	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	13668	PERF.14452 - 15406		
10	DLQ	G-10	2557	-0-	2557	8089	829	1	1681	2	Y	43	134
							47	9					
11	DLQ	G-10	4362	-0-	4362	12451	584	1	3742	2	Y	33	167
							36	9					
12		17378 X	4927	-0-	-12451	-0-	872	1	4055	2	Y	-0-	167
01		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	1077	1	3150	2	Y	54	102 1 163
							59	9					
02		4060 X	3581	-0-	-479	-0-	1216	1	2332	2	Y	30	193
							33	9					
03		4588 X	3736	-0-	-852	-0-	721	1	2986	2	Y	26	179 1 40
							29	9					

MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		4	RRCID ->	231247	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	13655	PERF.13938 - 15681		
10	DLQ	G-10	1968	-0-	1968	5482	645	1	1308	2	Y	14	89
							15	9					
11	DLQ	G-10	2554	-0-	2554	8036	343	1	2194	2	Y	15	104
							17	9					
12		10637 X	2601	-0-	-8036	-0-	450	1	2093	2	Y	53	53 1 104
							58	9					
01		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	814	1	2379	2	Y	9	72
							10	9					
02		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	957	1	1836	2	Y	12	84
							13	9					
*03		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	529	1	2188	2	Y	13	97
							14	9					

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA						
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880												
APPELT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	233311	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	13662	PERF.	13496	-	16212		
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		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	1209	1	2449	2	N	-0-		73		
11		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	582	1	3733	2	N	-0-		73		
12		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	745	1	3463	2	N	-0-		73		
01		6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	1755	1	5131	2	N	-0-		73		
02		10214 X	10214	-0-	-0-	-0-	3495	1	6704	2	N	14		87		
03		3441 X	3025	-0-	-416	-0-	588	1	2434	2	N	3		90		
							15	9								
							3	9								

MERTZ GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	234184	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	13697	PERF.	13418	-	15619		
10	DLQ	G-10	5074	-0-	5074	15763	1673	1	3389	2	Y	11		130		
11	DLQ	G-10	5122	-0-	5122	20885	690	1	4425	2	Y	6		137		
12	27791	X	6906	-0-	-20885	-0-	1208	1	5613	2	Y	77	133 1	80		
01	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	1771	1	5176	2	Y	8		22		
02	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	1885	1	3615	2	Y	-0-		22		
03	6913	X	6028	-0-	-885	-0-	1167	1	4830	2	Y	28		50		
							31	9								

APPELT GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234774	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	13696	PERF.	13216	-	15874		
10	DLQ	G-10	7564	-0-	7564	23419	2498	1	5063	2	Y	3		55		
11	DLQ	G-10	7593	-0-	7593	31012	1022	1	6554	2	Y	15		70		
12	38522	X	7510	-0-	-31012	-0-	1330	1	6180	2	Y	-0-		70		
01	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	1922	1	5620	2	Y	7	82 1	-0-		
02	7168	X	5482	-0-	-1686	-0-	1878	1	3604	2	Y	-0-		-0-		
03	7843	X	6198	-0-	-1645	-0-	1205	1	4987	2	Y	5	5 1	-0-		
							6	9								

MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		9	RRCID ->	249035	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	13759	PERF.	13715	-	14902		
10	DLQ	G-10	1126	-0-	1126	3817	365	1	740	2	Y	19		27		
11	DLQ	G-10	1120	-0-	1120	4937	150	1	963	2	Y	6		32		
12	6440	X	1503	-0-	-4937	-0-	255	1	1186	2	Y	56		89		
01	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	327	1	955	2	Y	8		48		
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	430	1	826	2	Y	-0-		48		
03	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	268	1	1112	2	Y	6		54		
							7	9								

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC		870354		WELL #:		870354	RRCID ->	099888	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	13485	-	13694
RAINOSEK																
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		191		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		191		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		191		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	191 7	-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-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2014																

WORD, N. (J-33) 98768 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 SMITH, WILCOX VIRGINIA P. GU WELL #: 1 RRCID -> 145903 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9008 - 9028

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

WORD, N. (5800) 98768 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275526 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5806 - 5814

10		745 N	745	-0-	-0-	-0-	72 1	629 2	N	-0-			-0-
							44 3						
11		697 N	697	-0-	-0-	-0-	75 1	581 2	N	-0-			-0-
							41 3						
12		775 N	625	-0-	-150	-0-	60 1	543 2	N	-0-			-0-
							22 3						
01		744 N	585	-0-	-159	-0-	59 1	500 2	N	-0-			-0-
							26 3						
02		644 N	340	-0-	-304	-0-	34 1	295 2	N	-0-			-0-
							11 3						
*03		656 N	656	-0-	-0-	-0-	57 1	576 2	N	-0-			-0-
							23 3						

WORD, N. (7200) 98768 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 STEINOCHEER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149730 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7168 - 7170

10		651 N	599	-0-	-52	-0-	42 1	520 2	Y	-0-			-0-
							37 3						
11		510 N	461	-0-	-49	-0-	31 1	401 2	Y	-0-			-0-
							29 3						
12		651 N	378	-0-	-273	-0-	26 1	338 2	Y	-0-			-0-
							14 3						
01		589 N	323	-0-	-266	-0-	19 1	288 2	Y	-0-			-0-
							16 3						
02		420 N	313	-0-	-107	-0-	20 1	282 2	Y	-0-			-0-
							11 3						
03		372 N	356	-0-	-16	-0-	23 1	320 2	Y	-0-			-0-
							13 3						

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 CLAY CLARK WELL #: 2 RRCID -> 283178 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7193 - 7205

10		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	603 1	4410 2	N	-0-			-0-
11		4770 X	4740	-0-	-30	-0-	611 1	4129 2	N	-0-			-0-
12		5022 X	5002	-0-	-20	-0-	674 1	4328 2	N	-0-			-0-
01		5022 X	4349	-0-	-673	-0-	605 1	3744 2	N	-0-			-0-
02		4536 X	3596	-0-	-940	-0-	544 1	3052 2	N	-0-			-0-
03		5022 X	3385	-0-	-1637	-0-	582 1	2803 2	N	-0-			-0-

WORD, N. (7400)		98768 353		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880										
NEUHAUS UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 058374		COMPL. DATE 04/20/1974		TOTAL DEPTH 9205		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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

WORD, N. (7550)		98768 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880										
BRICE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158427		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 8653		PERF. 7557 - 7565		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		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-

NEUHAUS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 283531		COMPL. DATE 07/20/2017		TOTAL DEPTH 9213		PERF. 7534 - 7540					
*09	DLQ	G-10	14517	-0-	14517	15098	1044	1	13289	2	Y	167	179	1	-0-
							184	9							
10	DLQ	G-10	15281	-0-	15281	30379	1044	1	13874	2	Y	330	187	1	143
							363	9							
11	DLQ	G-10	15391	-0-	15391	45770	1129	1	14189	2	Y	66			209
							73	9							
*12	64093	X	18323	-0-	-45770	-0-	1483	1	16717	2	Y	112	100	1	221
							123	9							
01	18013	X	18013	-0-	-0-	-0-	1350	1	16345	2	Y	289	100	1	410
							318	9							
02	16582	X	16582	-0-	-0-	-0-	1403	1	15070	2	Y	99	100	1	410
							109	9							
03	15903	X	15822	-0-	-81	-0-	1485	1	14229	2	Y	98	401	1	107
							108	9							

WORD, N. (7600)		98768 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354										
FISHBECK		WELL #: 3		RRCID -> 269116		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 7720		PERF. 7370 - 7569		
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
			PLUGGED AND ABANDONED		05/15/2017							

WORD, N. (7800)		98768 385		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LAVACA				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880										
NEUHAUS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 198943		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 9213		PERF. 7838 - 7843		
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-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

WORD, N. (7800) //CONT.// 98768 385 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286162 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7875 - 7880

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-	B	-1902				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-1902				Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-1902				Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-1902				Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1	-0-	B	-1901		1	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -780 CANCELLED UNDERAGE -> -1121																
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-780				Y	-0-					-0-

WORD, N (8050) 98768 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MIKULENKA, V.L. OIL UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 290047 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8050 - 8062

10	1147 #	20	-0-	-1127	-0-		1 1	18 2	N		-0-					32
							1 3									
11	1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-				N		-0-					32
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N		-0-					32
01	31 #	1	-0-	-30	-0-		1 2		N		-0-					32
02	28 #	1	-0-	-27	-0-		1 2		N		-0-					32
*03	167 R	167	-0-	-0-	-0-		11 1	149 2	N		-0-					32
							7 3									

WORD, N. (8100) 98768 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
ERHARD WELL #: RRCID -> 233653 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 7920 - 7923

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					74
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2014																

WORD,N(8300) 98768 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					100
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2019																

WORD N. (9300) 99240 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
SMOLIK 'A' WELL #: RRCID -> 257124 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9490 - 9546

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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2016																	

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

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-					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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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

YOAKUM (EDWARDS) 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ATLAS OPERATING LLC 036587
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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	13237	X	9119	-0-	-4118	-0-	152	1	8967	2	N	-0-					-0-
11	12720	X	9257	-0-	-3463	-0-	112	1	9145	2	N	-0-					-0-
12	10695	X	3299	-0-	-7396	-0-	51	1	3248	2	N	-0-					-0-
01	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	190	1	11042	2	N	-0-					-0-
02	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	157	1	9082	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					-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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	73	1	4340	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	1899	-0-	-1611	-0-	23	1	1876	2	N	-0-					-0-
12	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	82	1	5203	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3464	-0-	-163	-0-	59	1	3405	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	66	1	3854	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	12028	X	8975	-0-	-3053	-0-	149	1	8826	2	N	-0-					-0-
11	11610	X	3370	-0-	-8240	-0-	41	1	3329	2	N	-0-					-0-
12	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	176	1	11212	2	N	-0-					-0-
01	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	168	1	9750	2	N	-0-					-0-
02	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	152	1	8811	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					-0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
 HENSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 176160 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14130 - 14304

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-		5 1	326 2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-		1 1	71 2	N	-0-			-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-		5 1	268 2	N	-0-			-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-		3 1	211 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 179325 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011

10	21545 X	217	-0-	-21328	-0-		4 1	213 2	N	-0-			-0-
11	20850 X	7812	-0-	-13038	-0-		95 1	7717 2	N	-0-			-0-
12	15272 X	15272	-0-	-0-	-0-		237 1	15035 2	N	-0-			-0-
01	13919 X	13868	-0-	-51	-0-		235 1	13633 2	N	-0-			-0-
02	11116 X	10774	-0-	-342	-0-		183 1	10591 2	N	-0-			-0-
03	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-				N	NO RPT			-0-

GARRETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 180883 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840

10	3100 N	11344	-0-	8244	8244		188 1	11156 2	N	-0-			-0-
11	3000 N	577	-0-	-2423	5821		7 1	570 2	N	-0-			-0-
12	3100 N	440	-0-	-2660	3161		7 1	433 2	N	-0-			-0-
01	3577 X	416	-0-	-3161	-0-		7 1	409 2	N	-0-			-0-
02	1624 X	308	-0-	-1316	-0-		5 1	303 2	N	-0-			-0-
03	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-				N	NO RPT			-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244340 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441

10	12710 X	10430	-0-	-2280	-0-		173 1	10257 2	N	-0-			-0-
11	12300 X	7667	-0-	-4633	-0-		93 1	7574 2	N	-0-			-0-
12	12284 X	12284	-0-	-0-	-0-		191 1	12093 2	N	-0-			-0-
01	10416 X	8320	-0-	-2096	-0-		141 1	8179 2	N	-0-			-0-
02	9408 X	1259	-0-	-8149	-0-		22 1	1237 2	N	-0-			-0-
03	10416 X	NO RPT	-0-	-10416	-0-				N	NO RPT			-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	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-		5962 2		N	-0-			74
11	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-		5080 2		N	-0-			74
12	4836 X	4716	-0-	-120	-0-		4716 2		N	-0-			74
01	5952 X	5082	-0-	-870	-0-		5082 2		N	-0-			74
02	5376 X	4648	-0-	-728	-0-		4648 2		N	-0-			74
03	5952 X	3152	-0-	-2800	-0-		3152 2		N	-0-			74

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-

YOAKUM (EDWARDS)		//CONT.//		99361 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.//		280875													
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A		WELL #:		4H	RRCID ->	178893	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14056 - 15250				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30

KARL		WELL #:		1H	RRCID ->	179899	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	14182	PERF.14053 - 15476				
10	4836 X	3236	-0-	-1600	-0-	-0-	3236	2		N	-0-				67
11	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	-0-	7492	2		N	-0-				67
12	8497 X	8497	-0-	-0-	-0-	-0-	8497	2		N	-0-				67
01	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	-0-	6934	2		N	-0-				67
*02	8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	-0-	8953	2		N	-0-				67
03	5270 X	4835	-0-	-435	-0-	-0-	4835	2		N	-0-				67

MOTT, JULIA GAS UNIT 2A		WELL #:		6H	RRCID ->	208887	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	14393	PERF.14156 - 16018				
10	9276 X	9276	-0-	-0-	-0-	-0-	9276	2		N	-0-				20
11	12379 X	12379	-0-	-0-	-0-	-0-	12379	2		N	-0-				20
12	11637 X	11637	-0-	-0-	-0-	-0-	11637	2		N	-0-				20
01	11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	-0-	11242	2		N	-0-				20
*02	9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	-0-	9535	2		N	-0-				20
03	7564 X	4351	-0-	-3213	-0-	-0-	4351	2		N	-0-				20

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7 H	RRCID ->	215069	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	6610	PERF.14221 - 15437				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-				100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-				100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-				100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-				100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-				100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-				100

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	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1636	2	N	-0-			-0-
11	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	1814	2	N	-0-			-0-
12	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	2077	2	N	-0-			-0-
01	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1937	2	N	-0-			-0-
02	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1408	2	N	-0-			-0-
03	1612 N	1485	-0-	-127	-0-	-0-	46	1	1439	2	N	-0-			-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880													
FORD GAS UNIT NO 1		WELL #:		1	RRCID ->	248930	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	14330	PERF.14424 - 16193				
10	9238 X	9150	-0-	-88	-0-	-0-	811	1	8336	2	N	3			107
11	9180 X	8162	-0-	-1018	-0-	-0-	801	1	7361	2	N	-0-			107
12	9486 X	4630	-0-	-4856	-0-	-0-	525	1	4105	2	N	-0-			107
01	9486 X	55	-0-	-9431	-0-	-0-	5	1	50	2	N	-0-			107
02	16402 X	16402	-0-	-0-	-0-	-0-	2317	1	14085	2	N	-0-			107
*03	15221 X	15221	-0-	-0-	-0-	-0-	1799	1	13420	2	N	2			109
							2	9							

YOAKUM (EDWARDS)		//CONT.//		99361 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
FRUEDE				WELL #:	2H	RRCID ->	248624	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	14319	PERF.14969 - 16440
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		30163 X	24945	-0-	-5218	-0-	31 1	24914 2	N	-0-	-0-	
11		29190 X	25568	-0-	-3622	-0-	30 1	25538 2	N	-0-	-0-	
12		30163 X	21671	-0-	-8492	-0-	31 1	21640 2	N	-0-	-0-	
01		28458 X	11740	-0-	-16718	-0-	31 1	11709 2	N	-0-	-0-	
02		24584 X	23194	-0-	-1390	-0-	28 1	23166 2	N	-0-	-0-	
03		26412 X	23870	-0-	-2542	-0-	31 1	23839 2	N	-0-	-0-	

YOAKUM (LOWER WILCOX)				99361 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
SAMPLES				WELL #:	1	RRCID ->	211477	COMPL. DATE	11/13/2017	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8750 - 8882
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		2728 #	-0-	-0-	-2728	-0-			N	2	114 1	86
11		2640 #	-0-	-0-	-2640	-0-			N	-0-		86
12		2728 #	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-		86
01		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-		86
02		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		86
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86

YOAKUM (WILCOX 7300)				99361 320	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT				
ATLAS OPERATING LLC				036587								
SIMEK-COOK UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	221061	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	8996	PERF. 7341 - 7348
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-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875				CNTY: DE WITT				
J. MOTT				WELL #:	3	RRCID ->	086434	COMPL. DATE	01/04/1980	TOTAL DEPTH	7618	PERF. 7332 - 7347
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-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. 3				WELL #:	5	RRCID ->	183677	COMPL. DATE	03/25/2001	TOTAL DEPTH	7659	PERF. 7331 - 7344
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099				CNTY: DE WITT				
CHANDLER UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	285865	COMPL. DATE	12/09/2018	TOTAL DEPTH	10228	PERF. 7200 - 7350
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-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOAKUM (WILCOX 7450)		99361 335		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		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 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	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2	N	-0-		93
*05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2	N	-0-		93
*06	1500 N	1110	-0-	-390	-0-	1110 2	N	-0-		93
*07	1612 N	1287	-0-	-325	-0-	1287 2	N	-0-		93
*08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2	N	-0-		93
*09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2	N	-0-		93
*10	1302 N	719	-0-	-583	-0-	719 2	N	-0-		93
*11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 2	N	-0-		93
*12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2	N	-0-		93
*01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2	N	-0-		93
*02	1652 N	1492	-0-	-160	-0-	1492 2	N	-0-		93
*03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2	N	-0-		93

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3		99361 335		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
		280875								
		WELL #: 5		RRCID -> 280535		COMPL. DATE 09/25/2013		TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7442 - 7476		
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	310 N	151	-0-	-159	-0-	151 2	N	-0-		102
11	330 N	143	-0-	-187	-0-	143 2	N	-0-		102
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-		102
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2	N	-0-		102
*02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-		102
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-		102

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 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	465 N	453	-0-	-12	-0-	152 1 36 3	258 2 7 9	Y	6 27 1	88
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	91 1	334 2	Y	-0-	88
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	114 1	415 2	Y	-0-	88
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	114 1	402 2	Y	-0-	88
02	392 N	326	-0-	-66	-0-	115 1 1 9	210 2	Y	1	89
03	465 N	445	-0-	-20	-0-	114 1 2 9	329 2	Y	2	91

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 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	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-

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 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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				
MINES POWER, LLC		569676										
RED WOLF SW 1		WELL #:		1SW	RRCID ->	265498	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL DEPTH	4219	PERF.	3500 - 3632
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	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
10	837 N	153	-0-	-684	-0-	51 1	88 2	N	2	44 1		103
						12 3	2 9					
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			103
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	1 1	6 2	N	-0-			103
01	155 N	2	-0-	-153	-0-	1 1	1 2	N	-0-			103
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	1 1	77 2	N	-0-			103
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-			103

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX)		99363 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC		256687										
MEGHAN J		WELL #:		2	RRCID ->	276278	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3146 - 3694
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHIDLER, MARK L., INC.		776590		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
WENDT		WELL #:		1	RRCID ->	198016	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	6319	PERF.	6050 - 6056
10	1240 N	1045	-0-	-195	-0-	450 1	589 2	N	5			172
						6 9						
11	1230 N	960	-0-	-270	-0-	230 1	730 2	N	-0-			172
12	1302 N	1089	-0-	-213	-0-	300 1	782 2	N	6			178
						7 9						
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	682 1	858 2	N	11			189
						12 9						
02	896 N	634	-0-	-262	-0-	374 1	246 2	N	13	139 2		63
						14 9						
03	1085 N	3	-0-	-1082	-0-	3 1		N	-0-			63

YOAKUM, SE. (8900)		99370 890		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC		765601										
FERRY		WELL #:		1	RRCID ->	205588	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	9217	PERF.	7350 - 7390
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YORKTOWN (WILCOX 9,900)		99427 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
BROUGHTON GAS UNIT O/A		WELL #:	1	RRCID ->	045514	COMPL. DATE	01/13/1969	TOTAL DEPTH	12750	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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		276
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		276
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		276
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		276
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		276
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		276

YORKTOWN (WILCOX 10100)		99427 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
WIGGINS, A.C. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	111415	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	10185	PERF.10092 - 10112		
10	4929	#	4501	-0-	-428	-0-	4447 2	54 9	N	49		138
11	4680	#	4570	-0-	-110	-0-	4483 2	87 9	N	79	1 8	216
12	4774	#	4539	-0-	-235	-0-	4465 2	74 9	N	67	178 1	105
01	4743	#	4445	-0-	-298	-0-	4371 2	74 9	N	67		172
02	4256	#	3962	-0-	-294	-0-	3900 2	62 9	N	56		228
03	4712	#	4185	-0-	-527	-0-	4120 2	65 9	N	59	180 1	107

PHOENIX MIDSTREAM, LLC		664133		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
PHOENIX		664133										
		WELL #:	1	RRCID ->	270957	COMPL. DATE	12/27/2012	TOTAL DEPTH	772	PERF. 7160 - 7696		
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-

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.)		99427 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
P1 ENERGY, LLC		631633										
KULAWIK		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-

KULAWIK		99427 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
		631633										
		WELL #:	3	RRCID ->	177060	COMPL. DATE	12/24/1999	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10964 - 10971		
10	9641	#	7331	-0-	-2310	-0-	7242 2	89 9	N	81		161
11	8550	#	5142	-0-	-3408	-0-	5032 2	110 9	N	100	191 1	70
12	8835	#	4836	-0-	-3999	-0-	4756 2	80 9	N	73		143
01	8773	#	4600	-0-	-4173	-0-	4508 2	92 9	N	84		227
02	7140	#	3896	-0-	-3244	-0-	3796 2	100 9	N	91	190 1	128
03	7316	#	3723	-0-	-3593	-0-	3673 2	50 9	N	45		173

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

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

5-D OPERATING INC 953762
DLUGOSCH WELL #: 3 RRCID -> 166238 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7114 - 7115

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
03	14B2 EXT	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	14B2 EXT	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

YORKTOWN, NE. (EDWARDS) 99430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC 253102
EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234204 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 14324 PERF.13334 - 16792

10	3092 X	3092	-0-	-0-	B	-0-	3092	2		N	-0-					96
11	3054 X	3054	-0-	-0-	B	-0-	3054	2		N	-0-					96
12	3151 X	3151	-0-	-0-	B	-0-	3151	2		N	-0-					96
01	2958 X	2958	-0-	-0-	B	-0-	2958	2		N	-0-					96
*02	2500 X	2500	-0-	-0-	B	-0-	2500	2		N	-0-					96
03	1612 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					96

EDWARD KESELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247814 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535

10	0 N	363	-0-	363	B	-19642	363	2		N	-0-					-0-
11	0 N	313	-0-	313	B	-19329	313	2		N	-0-					-0-
12	279 N	353	-0-	74	B	-19255	353	2		N	-0-					-0-
01	0 N	334	-0-	334	B	-18921	334	2		N	-0-					-0-
02	252 N	288	-0-	36	B	-18885	288	2		N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-18885				N	NO RPT					-0-

ROEHL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263858 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337

10	18693 X	15581	-0-	-3112	B	-0-	15581	2		N	-0-					-0-
11	15810 X	13258	-0-	-2552	B	-0-	13258	2		N	-0-					-0-
12	14663 X	11566	-0-	-3097	B	-0-	11566	2		N	-0-					-0-
01	13756 X	13756	-0-	-0-	B	-0-	13756	2		N	-0-					-0-
02	14084 X	10419	-0-	-3665	B	-0-	10419	2		N	-0-					-0-
03	15593 X	NO RPT	-0-	-15593	B	-0-				N	NO RPT					-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

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	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 (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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

P1 ENERGY, LLC 631633
 KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 163101 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10264 - 10437

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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, 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 059225 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 12504 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 174916 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11084 - 11088

10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YOUGEEEN		99446 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297														
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 64		RRCID -> 247677		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3655 - 3664								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

EDLER, J.B.		WELL #: 14		RRCID -> 248343		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 11		RRCID -> 252946		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3712 - 3715								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 20		RRCID -> 252954		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3744 - 3755								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 45		RRCID -> 253255		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3764 - 3768								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	465 X	-0-	-0-	-0-	-465					N	-0-					14
01	465 X	-0-	-0-	-0-	-465					N	-0-					14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 71		RRCID -> 269976		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3707 - 3712								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

YOUGEEN (FRIO 3610)		99446 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297														
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 28		RRCID -> 225640		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3570 - 3590								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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- 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	14B2 EXT		-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 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11		4836 X	4836	-0-	-0- B	-0-	4836	2		N	-0-					-0-
12		3842 X	3842	-0-	-0- B	-0-	3842	2		N	-0-					-0-
01		3596 X		-0-	-0- B	-0-	-3596			N	-0-					-0-
02		3248 X	2095	-0-	-1153 B	-0-	2095	2		N	-0-					-0-
03		3596 X	2680	-0-	-916 B	-0-	2680	2		N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 42		RRCID -> 258433		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3510 - 3515								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	150				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	150				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	150				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	150				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	150				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	150				N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B.		WELL #: 20		RRCID -> 258955		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510								
10		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2		N	-0-					-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-					-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-					-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					72

YOUGEEN (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								
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-

YOUJEEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE										
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297										
EDLER, J. B. WELL #: 25 T RRCID -> 211840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	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-

EDLER, J. B. WELL #: 35 RRCID -> 240437 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4520 - 4538										
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-

EDLER, J. B. WELL #: 37 RRCID -> 240441 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4526 - 4757										
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 #: 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

EDLER, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 253841 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462										
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-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 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-

YOUWEEEN (HOCKLEY 4500)		//CONT.// 99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297		WELL #: 24		RRCID -> 259886		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 67		RRCID -> 262151		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

EDLER, J.B.		WELL #: 26		RRCID -> 262719		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

EVANS		WELL #: 2		RRCID -> 264283		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RIGGLE		WELL #: 2		RRCID -> 270488		COMPL. DATE 07/12/2013		TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4852 - 4866								
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

EDLER, J. B.		WELL #: 38		RRCID -> 270857		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566								
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	30	69	1			25
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	696 N	-0-	-0-	-0-	-0-			696	2	N	-0-					25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

EDLER, J.B.		WELL #: 40		RRCID -> 272213		COMPL. DATE 08/06/2013		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUGEEEN (HOCKLEY 4500)		//CONT.//		99446 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297										
KRAUSE		WELL #:		1	RRCID ->	272581	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	4540 - 4560		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	1178 N	260	-0-	-918	-0-	260	2			N	-0-			14
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			14
12	961 N	494	-0-	-467	-0-	494	2			N	-0-			14
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			14
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			14
*03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			14

CRAFT		WELL #:		1	RRCID ->	280521	COMPL. DATE	08/03/2015	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4696 - 4714		
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

EDLER, J.B.		WELL #:		43	RRCID ->	291166	COMPL. DATE	06/01/2021	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3778 - 3790		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104			104
*07	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-			104
08	5394 X	1500	-0-	-3894	-0-	1500	2			N	-0-			104
09	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-			104
10	5394 X	5363	-0-	-31	-0-	5363	2			N	-0-			104
*11	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-			104
12	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-			104
01	5363 X	3583	-0-	-1780	-0-	3583	2			N	-0-			104
*02	4844 X	2479	-0-	-2365	-0-	2479	2			N	-0-			104
*03	5363 X	3641	-0-	-1722	-0-	3641	2			N	-0-			104

YOUGEEEN (PETERS, MIDDLE)		99446 111		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297												
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		72	RRCID ->	269206	COMPL. DATE	09/24/2012	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3714 - 3720		
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	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112				N	-0-			-0-

EDLER, J. B.		WELL #:		39	RRCID ->	272211	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	4710	PERF.	3720 - 3721		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	4			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			7

YOUGEEEN (STILLWELL 4100)		99446 222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
OMEGA ENERGY, LLC		622657														
SUGAREK		WELL #: 2		RRCID -> 157889		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4082 - 4086								
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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		RRCID -> 004842		COMPL. DATE 03/25/1984		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3849 - 3925								
DAVIS, NONA B.		WELL #: 48														
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-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 58		RRCID -> 234230		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4089 - 4093								
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-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 65		RRCID -> 259272		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066								
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

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

YOUJEEEN (VICKSBURG 3700)		99446 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297									
DAVIS, N. B.		WELL #: 7		RRCID -> 176337		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3688 - 3691			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	507	-0-	507	557	507 2	N	-0-		-0-
11		601 X	44	-0-	-557	-0-	44 2	N	-0-		-0-
12		50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-
01		496 N	146	-0-	-350	-0-	146 2	N	-0-		-0-
02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		-0-
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 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-		N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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-		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-

EDLER, J. B.		WELL #: 26		RRCID -> 231281		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700)			//CONT.//		99446 555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			//CONT.//		907297									
DAVIS, NONA BERRY			WELL #:		65	RRCID -> 262208		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3707 - 3710		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-			14
11		570 N	281	-0-	-289	-0-	281	2		N	-0-			14
12		589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			14
01		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2		N	-0-			14
02		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2		N	-0-			14
*03		3100 N	3156	-0-	56	56	3156	2		N	-0-			14

EDLER, J. B.			WELL #:		41	RRCID -> 270484		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH	4909	PERF. 3710 - 3716		
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-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 #:		73	RRCID -> 272579		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH	5012	PERF. 3712 - 3720		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

YOUGEEN (5500)			//CONT.//		99446 875	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			//CONT.//		907297									
EDLER, J.B.			WELL #:		29	RRCID -> 253826		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5454 - 5496		
10		6114 X	6114	-0-	-0-	B	6114	2		N	-0-			76
11		4854 X	4854	-0-	-0-	B	4854	2		N	-0-			76
12		4831 X	4831	-0-	-0-	B	4831	2		N	-0-			76
01		6107 X	5370	-0-	-737	B	5370	2		N	-0-			76
02		5516 X	3788	-0-	-1728	B	3788	2		N	-0-			76
03		6107 X	5559	-0-	-548	B	5332	2	227 9	N	206	170 1		112

KRAUSE			WELL #:		2	RRCID -> 259319		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH	5910	PERF. 5466 - 5572		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			17

EDLER, J.B.			WELL #:		36	RRCID -> 259320		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5392 - 5440		
10		3999 X	3999	-0-	-0-	B	3999	2		N	-0-			25
11		1620 X	1007	-0-	-613	B	1007	2		N	-0-			25
12		1674 X	-0-	-0-	-1674	B	-0-			N	-0-			25
01		1674 X	-0-	-0-	-1674	B	-0-			N	-0-			25
02		1512 X	99	-0-	-1413	B	99	2		N	-0-			25
03		1674 X	50	-0-	-1624	B	50	2		N	-0-			25

YOUGEEN (5500)		//CONT.//		99446 875	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297										
EDLER, J.B.		WELL #:		33	RRCID ->	259322	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5418 - 5554			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			20

EVANS		WELL #:			RRCID ->	262233	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5498 - 5524			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013														

RIGGLE		WELL #:		1	RRCID ->	279636	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5530 - 5564			
10	372 X	200	-0-	-172	B	-0-	68 2	132 9	N	120				410
11	360 X	-0-	-0-	-360	B	-0-			N	264	176 1			498
12	372 X	-0-	-0-	-372	B	-0-			N	120	159 1			459
01	217 X	-0-	-0-	-217	B	-0-			N	76				535
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	51				586
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	73	172 1			487

YOUGEEN, S. (FRIO 3650)		WELL #:		1	RRCID ->	113313	COMPL. DATE	08/06/1984	TOTAL DEPTH	4212	PERF. 3655 - 3659			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-

YOUGEEN, SOUTH (3200)		WELL #:		1	RRCID ->	184646	COMPL. DATE	04/01/2001	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3515 - 3525			
10	4974	4801	-0-	-173		-0-	4801 2		N	-0-				-0-
11	3360	3331	-0-	-29		-0-	3331 2		N	-0-				-0-
12	3472	3066	-0-	-406		-0-	3066 2		N	-0-				-0-
01	3472	3358	-0-	-114		-0-	3358 2		N	-0-				-0-
02	3136	2001	-0-	-1135		-0-	2001 2		N	-0-				-0-
03	3472	3409	-0-	-63		-0-	3409 2		N	-0-				-0-

YOUGEEN, SOUTH (3550)		WELL #:		1	RRCID ->	067143	COMPL. DATE	11/07/1974	TOTAL DEPTH	4090	PERF. 3534 - 3540			
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				66
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				66
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				66
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				66
*02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				66
03	5 N	-0-	-0-	-5		-0-			N	-0-				66

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

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	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	1860 N	1327	-0-	-533 B	-0-	1305	2	22	9	N	20					160
11	1530 N	953	-0-	-577 B	-0-	929	2	24	9	N	22					182
12	1984 N	1655	-0-	-329 B	-0-	1635	2	20	9	N	18					200
01	2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	2169	2	11	9	N	10					210
02	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	1480	2	13	9	N	12					222
*03	2646 N	2646	-0-	-0- B	-0-	2646	2			N	-0-					222

AUNT AUDREY WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872

10	465 N	552	-0-	87 B	-31251	552	2			N	-0-					160
11	450 N	255	-0-	-195 B	-31251	255	2			N	-0-					160
12	465 N	523	-0-	58 B	-31193	523	2			N	-0-					160
01	465 N	379	-0-	-86 B	-31193	379	2			N	-0-					160
02	252 N	49	-0-	-203 B	-31193	49	2			N	-0-					160
03	465 N	388	-0-	-77 B	-31193	388	2			N	-0-					160

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

10	246 R	246	-0-	-0-	-0-	3	1	243	2	N	-0-					27
11	441 R	441	-0-	-0-	-0-	5	1	410	2	N	24					51
						26	9									
12	499 R	499	-0-	-0-	-0-	5	1	463	2	N	28	65	1			14
						31	9									
01	285 R	285	-0-	-0-	-0-	3	1	282	2	N	-0-					14
02	420 #	210	-0-	-210	-0-	2	1	208	2	N	-0-					14
03	496 #	233	-0-	-263	-0-	3	1	230	2	N	-0-					14

ZOLLER, EAST (FRIO -F-)			99871 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CALHOUN		
GULF E&P LTD			338072									
STATE TRACT 45			WELL #: 1		RRCID -> 185209		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 11065		PERF. 8814 - 8852	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	34
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	34
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	34
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	34
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	34
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	34

(GWN415)

05/14/2022

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS